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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1155	-0-	1155	1155	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	344	-0-	344	2938	119	1	225	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	3283	119	1	226	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3283					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	5727	-0-	5727	5727	89	1	5312	3	Y	296	242	0			80
						326	9									
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	5727					Y	132	156	0			56
08	SWR 10	4833	-0-	4833	10560	96	1	4604	3	Y	121	127	0			50
						133	9									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10560					Y	NO RPT					50

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	223	1	836	2	Y	15	9	1			17
							17	9									
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	163	1	697	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
06	1350	N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	868	N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					15

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

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	358	1	1339	2	Y	92	92	1			71
							101	9									
05	3100	N	4586	-0-	1486	1486	833	1	3567	2	Y	169	157	1			83
							186	9									
06	3000	N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y	174	167	1			90
							191	9									
07	2623	N	1148	-0-	-1475	-0-	237	1	909	2	Y	2	77	1			15
							2	9									
08	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y	63	41	1			37
							69	9									
*09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y	49	39	1			47
							54	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	253	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	Y	9	4	1			10
							10	9									

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

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	285	1	1219	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	319	1	1180	2	Y	57	50	1			18
							63	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	280	1	1071	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1081	2	Y	61	34	1			51
							67	9									
09	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	243	1	875	2	Y	41	25	1			67
							45	9									

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

04	870	N	847	-0-	-23	-0-	177	1	661	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	584	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	597	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	158	1	597	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	168	1	605	2	Y	16	7	1			20
							18	9									

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

04	540	N	450	-0-	-90	-0-	90	1	337	2	Y	21	11	1			22
							23	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	81	1	348	2	Y	60	48	1			34
							66	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	369	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	12	27	1			8
							13	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	424	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	26	20	1			14
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	184	1	687	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	817	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	184	1	704	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	191	1	722	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	192	1	694	2	Y	28	16	1			43
							31	9									

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

04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4255	3	68	9	N	62	4	8			298
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4578	3	120	9	N	109					407
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6	8			524
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4544	3	125	9	N	114	28	0	177	1	426
													7	8			
08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	3	0	171	1	379
													8	8			
09	4560	X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	1	0	189	1	231
													13	8			

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

04	6480	X	5993	-0-	-487	-0-	5587	3	156	4	N	227	10	0	178	1	215
							250	9									
05	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	5877	3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
							233	9									
06	6480	X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
							256	9					1	8			
07	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	5560	3	58	4	N	198	21	0	191	1	265
							218	9					5	8			
08	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	2	0	177	1	262
							200	9					6	8			
09	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	1	0	179	1	256
							195	9					3	8			

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

04	6300	X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	344	1	206
													3	8			
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	10	0			351
06	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	331	1	190
													5	8			
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4754	3	229	9	N	208	31	0	7	8	360
08	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	3	0	194	1	279
													6	8			
09	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	1	0	7	8	393

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

04	15030	X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	3	8	348
05	8866	X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0			376
06	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0			334
07	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	3984	3	39	9	N	35	11	0	12	8	346
08	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1	0	17	8	354
*09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11	8			354

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41100 X	30998	-0-	-10102	-0-	375	1	29598	3	Y	874	916	1	3	8	109
						64	4	961	9							
05	39897 X	30291	-0-	-9606	-0-	371	1	28893	3	Y	877	792	1	14	8	180
						62	4	965	9							
06	35610 X	28066	-0-	-7544	-0-	363	1	26656	3	Y	904	904	1	18	8	162
						53	4	994	9							
07	34813 X	26657	-0-	-8156	-0-	378	1	25325	3	Y	814	713	1	8	8	255
						59	4	895	9							
08	33883 X	19906	-0-	-13977	-0-	218	1	19056	3	Y	549	621	1	5	8	178
						28	4	604	9							
09	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT					178

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
04	13500 X	10535	-0-	-2965	-0-	123	1	9672	3	Y	632	739	1	3	8	83
						45	4	695	9							
05	13299 X	9856	-0-	-3443	-0-	116	1	8989	3	Y	642	580	1	10	8	135
						45	4	706	9							
06	11790 X	9519	-0-	-2271	-0-	116	1	8553	3	Y	756	755	1	15	8	121
						18	4	832	9							
07	11997 X	9868	-0-	-2129	-0-	136	1	9127	3	Y	531	466	1	5	8	181
						21	4	584	9							
08	11408 X	10303	-0-	-1105	-0-	111	1	9691	3	Y	443	501	1	4	8	119
						14	4	487	9							
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	30540 X	21778	-0-	-8762	-0-	263	1	20783	3	Y	624	653	1	3	8	124
						46	4	686	9							
05	29853 X	22215	-0-	-7638	-0-	271	1	21124	3	Y	700	632	1	11	8	181
						50	4	770	9							
06	26850 X	20300	-0-	-6550	-0-	263	1	19297	3	Y	638	638	1	13	8	168
						38	4	702	9							
07	26102 X	19434	-0-	-6668	-0-	276	1	18503	3	Y	556	487	1	5	8	232
						43	4	612	9							
08	24614 X	19821	-0-	-4793	-0-	218	1	19121	3	Y	413	468	1	3	8	174
						28	4	454	9							
09	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT					174

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
04	27870 X	20513	-0-	-7357	-0-	249	1	19656	3	Y	518	542	1	2	8	60
						38	4	570	9							
05	27218 X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100
						35	4	551	9							
06	24420 X	19784	-0-	-4636	-0-	258	1	18953	3	Y	486	485	1	9	8	92
						38	4	535	9							
07	23777 X	19581	-0-	-4196	-0-	280	1	18767	3	Y	445	390	1	4	8	143
						44	4	490	9							
08	22382 X	20187	-0-	-2195	-0-	223	1	19546	3	Y	354	401	1	3	8	93
						29	4	389	9							
09	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					93

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

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	16360	-0-	-7940	-0-	200	1	15792	3	Y	314	329	1	1	8	65
							23	4	345	9							
05	22940	X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91
							24	4	362	9							
06	20280	X	14997	-0-	-5283	-0-	196	1	14428	3	Y	313	313	1	6	8	85
							29	4	344	9							
07	19871	X	14663	-0-	-5208	-0-	210	1	14097	3	Y	294	258	1	3	8	118
							33	4	323	9							
08	17949	X	12311	-0-	-5638	-0-	136	1	11911	3	Y	224	254	1	1	8	87
							18	4	246	9							
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	55140	X	42304	-0-	-12836	-0-	522	1	41189	3	Y	505	530	1	2	8	19
							37	4	556	9							
05	52390	X	42131	-0-	-10259	-0-	528	1	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56
							32	4	501	9							
06	49560	X	38480	-0-	-11080	-0-	510	1	37397	3	Y	454	454	1	9	8	47
							74	4	499	9							
07	48422	X	36917	-0-	-11505	-0-	534	1	35802	3	Y	453	397	1	4	8	99
							83	4	498	9							
08	45880	X	38502	-0-	-7378	-0-	430	1	37636	3	Y	346	392	1	2	8	51
							55	4	381	9							
09	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	16590	X	10326	-0-	-6264	-0-	838	1	8151	3	N	906	721	1			439
							340	4	997	9							
05	13981	X	9499	-0-	-4482	-0-	582	1	7552	3	N	850	1107	1			182
							430	4	935	9							
06	12480	X	5407	-0-	-7073	-0-	266	1	4076	3	N	832	545	1			469
							150	4	915	9							
07	12896	X	8422	-0-	-4474	-0-	530	1	7225	3	N	415	561	1	3	8	320
							210	4	457	9							
08	11439	X	650	-0-	-10789	-0-	79	1	493	3	N	44	269	1			95
							30	4	48	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					95

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
04	125102	X	125102	-0-	-0-	-0-	120554	3	283	4	Y	3877	3985	1	15	8	39
							4265	9									
05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	59	8	340
							4092	9									
06	106715	X	106715	-0-	-0-	-0-	102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	66	8	275
							3666	9									
07	107655	X	107655	-0-	-0-	-0-	103817	3	237	4	Y	3274	2869	1	31	8	649
							3601	9									
*08	86731	X	86731	-0-	-0-	-0-	83715	3	137	4	Y	2617	2962	1	21	8	283
							2879	9									
09	65580	X	NO RPT	-0-	-65580	-0-					Y	NO RPT					283

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
04	DELQ PR		906	-0-	906	1755	817	3	89	9	Y	81	2	1			164
05	2572	X	817	-0-	-1755	-0-	726	3	91	9	Y	83					247
06	750	X	742	-0-	-8	-0-	672	3	70	9	Y	64	148	1			163
07	775	X	758	-0-	-17	-0-	685	3	73	9	Y	66					229
08	775	N	387	-0-	-388	-0-	344	3	43	9	Y	39					268
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1			16
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1			8
							1	4	28	9							
07	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	175	1	1703	3	Y	38	36	1			10
							1	4	42	9							
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	81	1	795	3	Y	13	18	1			5
							1	4	14	9							
09	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	55	1	744	3	Y	15	13	1			7
							1	4	17	9							

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	600	X	452	-0-	-148	-0-	42	1	393	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	207	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141	1	1378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1519	X	814	-0-	-705	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1470	X	843	-0-	-627	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35	1	333	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	25	1	245	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	293	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	5	4	1			2
						6	9									

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

04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	9	12	1			8
						10	9									
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	7	13	1			2
						8	9									
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	83	1	2198	3	N	24					26
						26	9									
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	3	N	17	23	1			20
						19	9									
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	1999	3	N	10					30
						11	9									
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					30

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	150 N	53	-0-	-97	-0-	2	1	49	3	Y	2					5
						2	9									
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					3
						1	9									
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	31	3	Y	1					4
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	80	3	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8 2	1 9	81	3	Y	2	2	1			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	86	3	Y	2	2	1			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	88	3	Y	1	1	1			-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	87	3	Y	2	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	461	3	Y	5					20
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	27 3	1 9	703	3	Y	3					23
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	1051	3	Y	14	14	1			23
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	526	3	Y	6	18	1			11
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	736	3	Y	9					20
09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	7 7	1 9	179	3	Y	6					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	47 6	1 9	443	3	Y	5	5	1			1
05	1023	X	687	-0-	-336	-0-	63 1	1 4	613 10	3 9	Y	9	8	1			2
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	52 1	1 4	492 7	3 9	Y	6	6	1			2
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	47 4	1 9	460	3	Y	4	5	1			1
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	45 1	1 4	438 6	3 9	Y	5	4	1			2
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	34 4	1 9	465	3	Y	4	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1470	X	750	-0-	-720	-0-	70	1	654	3	Y	23	26	1			7
							1	4	25	9							
05	1333	X	924	-0-	-409	-0-	82	1	801	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1485	3	Y	41	37	1			13
							2	4	45	9							
07	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	600	N	413	-0-	-187	-0-	14	1	397	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					6
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
09	870	N	243	-0-	-627	-0-	9	1	233	3	Y	1					5
							1	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2100	X	832	-0-	-1268	-0-	77	1	722	3	Y	29	28	1			9
							1	4	32	9							
05	2170	X	900	-0-	-1270	-0-	80	1	782	3	Y	34	34	1			9
							1	4	37	9							
06	1380	X	739	-0-	-641	-0-	68	1	644	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	64	1	623	3	Y	15	18	1			6
							1	4	17	9							
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	35	1	480	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

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

04	510	N	486	-0-	-24	-0-	14	1	396	3	Y	69	100	1			69
							76	9									
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	8	1	203	3	Y	49	103	1			15
							54	9									
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	6	1	157	3	Y	55					70
							61	9									
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	3	1	81	3	Y	16	62	1			24
							18	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	3	1	73	3	Y	28					52
							31	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	127	3	Y	58					110
							64	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 N	283	-0-	-317	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	58	-0-	-562	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	149	-0-	-451	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	1798 X	421	-0-	-1377	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	600 N	558	-0-	-42	-0-	18	1	532	3	Y	7					18
						8	9									
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	11	1	280	3	Y	2					20
						2	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	3	Y	12	12	1			20
						13	9									
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	19	1	477	3	Y	6	16	1			10
						7	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	5					15
						6	9									
09	1140 N	23	-0-	-1117	-0-	1	1	21	3	Y	1					16
						1	9									

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

04	360 N	153	-0-	-207	-0-	5	1	146	3	Y	2					6
						2	9									
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	3	4	1			5
						3	9									
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1					4
						1	9									
09	420 N	118	-0-	-302	-0-	4	1	112	3	Y	2					6
						2	9									

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

04	270 N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					4
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	7	1	208	3	Y	9					28
							10	9									
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	8	1	207	3	Y	1					29
							1	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18	1			23
							13	9									
07	775	X	378	-0-	-397	-0-	14	1	354	3	Y	9	19	1			13
							10	9									
08	775	X	261	-0-	-514	-0-	10	1	244	3	Y	6					19
							7	9									
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	207	3	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
09	1080	N	175	-0-	-905	-0-	7	1	167	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	368	-0-	-202	-0-	12	1	355	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					3
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-					1
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	40	1	795	3	Y	-0-					1
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10					35
							11	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2					37
							2	9									
06	1320	N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23	1			28
							15	9									
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	50	1	734	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
09	810	X	250	-0-	-560	-0-	9	1	235	3	Y	5					31
							6	9									

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
04	270	X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

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

04	330	N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

04	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					3
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

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

04	330	N	306	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	17	1	161	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	26	22	1			8
							1	4	29	9							
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	29	26	1			12
							1	4	32	9							
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	Y	35	30	1			17
							1	4	39	9							

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

04	180	N	56	-0-	-124	-0-	5	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	425	-0-	-1405	-0-	14	1	410	3	Y	1					3
							1	9									
05	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					3
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	1					3
							1	9									
09	1320	X	435	-0-	-885	-0-	17	1	417	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	23	22	1			7
							2	4	25	9							
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	47	1	461	3	Y	23	24	1			6
							1	4	25	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	63	1	612	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	15	14	1			6
							1	4	17	9							
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	41	1	556	3	Y	17	15	1			8
							19	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
04	690	X	456	-0-	-234	-0-	43	1	399	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	713	X	585	-0-	-128	-0-	52	1	510	3	Y	20	19	1			5
							1	4	22	9							
06	630	X	566	-0-	-64	-0-	52	1	496	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	45	1	443	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	33	1	439	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	99	1	924	3	Y	26	20	1			8
							1	4	29	9							
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1161	3	Y	49	45	1			12
							1	4	54	9							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	158	1	1488	3	Y	47	44	1			15
							2	4	52	9							
07	1085	N	795	-0-	-290	-0-	72	1	697	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	86	1	846	3	Y	22	20	1			9
							1	4	24	9							
09	1710	N	1002	-0-	-708	-0-	66	1	898	3	Y	34	27	1			16
							1	4	37	9							

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

04	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	268	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					4
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
						1	9									

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

04	1890 X	1049	-0-	-841	-0-	98	1	917	3	Y	30	29	1			9
						1	4	33	9							
05	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	101	1	979	3	Y	40	39	1			10
						1	4	44	9							
06	1260 X	1089	-0-	-171	-0-	102	1	956	3	Y	27	28	1			9
						1	4	30	9							
07	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	103	1	1000	3	Y	30	31	1			8
						33	9									
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	23	22	1			9
						1	4	25	9							
09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	64	1	858	3	Y	23	21	1			11
						25	9									

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

04	1410 X	1033	-0-	-377	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	1457 X	663	-0-	-794	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	1054 X	573	-0-	-481	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1054 X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

04	2070 X	841	-0-	-1229	-0-	79	1	740	3	Y	19	20	1			6
						1	4	21	9							
05	2139 X	1107	-0-	-1032	-0-	100	1	976	3	Y	27	26	1			7
						1	4	30	9							
06	1200 X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21	1			7
						1	4	23	9							
07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1420	3	Y	28	27	1			8
						1	4	31	9							
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19	1			8
						2	4	21	9							
*09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22	1			12
						1	4	29	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	2					3
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3					4
							3	9									
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					6
							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
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	Y	73	77	1			22
							1	4	80	9							
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	82	1	801	3	Y	82	84	1			20
							1	4	90	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	Y	72	69	1			23
							1	4	79	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	3	Y	72	75	1			20
							1	4	79	9							
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	Y	60	56	1			24
							2	4	66	9							
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	3	Y	59	55	1			28
							1	4	65	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
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	20	1	190	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	15	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	132	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1050	X	631	-0-	-419	-0-	60	1	559	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	1054	X	825	-0-	-229	-0-	74	1	727	3	Y	21	19	1			5
							1	4	23	9							
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	70	1	664	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	61	1	601	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	11	10	1			5
							1	4	12	9							

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

04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	101	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	12	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	250	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	9	1	244	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	10	1	247	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	193	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	147	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

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

04	390	N	249	-0-	-141	-0-	8	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	429	-0-	-141	-0-	40	1	372	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	37	1	361	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	39	1	366	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	342	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	15	12	1			7
							17	9									

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

04	750	X	401	-0-	-349	-0-	39	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	X	365	-0-	-410	-0-	34	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	X	415	-0-	-81	-0-	39	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	308	-0-	-126	-0-	29	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	37	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

04	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	16	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	21	1	571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	X	612	-0-	-39	-0-	23	1	587	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	20	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	556	-0-	-44	-0-	21	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	3	1	73	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	244	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	13	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	1			1
							2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	7	1	215	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1	223	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	218	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	5	1	118	3	Y	5	5	1			2
							6	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-

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
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	12	1	354	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	961	X	377	-0-	-584	-0-	14	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	930	X	557	-0-	-373	-0-	20	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	X	447	-0-	-173	-0-	17	1	428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	504	-0-	-66	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	15	1	443	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	18	1	469	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	25	1	619	3	Y	30	26	1			10
							33	9									

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

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-

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

04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	24	1	706	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	30	1	758	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	25	1	663	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	24	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	690	N	348	-0-	-342	-0-	13	1	333	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

04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	58	1	535	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	69	1	677	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	840	X	676	-0-	-164	-0-	62	1	585	3	Y	25	26	1			8
							1	4	28	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	57	1	561	3	Y	17	19	1			7
							1	4	19	9							
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	Y	23	19	1			11
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	12	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	47	1	1357	3	Y	8					32
							9	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	51	1	1348	3	Y	5					22
							6	9									
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1353	3	Y	12					34
							13	9									
08	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	49	1	1192	3	Y	9					43
							10	9									
09	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	38	1	957	3	Y	6					49
							7	9									

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

04	510	N	420	-0-	-90	-0-	39	1	378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	600	X	101	-0-	-499	-0-	3	1	97	3	Y	1					10
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	3					6
							3	9									
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	8					14
							9	9									
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	Y	21					69
							23	9									
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	25	1	639	3	Y	9	46	1			32
							10	9									
06	1080	N	492	-0-	-588	-0-	17	1	454	3	Y	19					51
							21	9									
07	1178	X	373	-0-	-805	-0-	14	1	356	3	Y	3					54
							3	9									
08	1178	X	225	-0-	-953	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	288	-0-	-702	-0-	9	1	265	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	713	X	308	-0-	-405	-0-	11	1	280	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	690	X	341	-0-	-349	-0-	12	1	312	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	5430	-0-	2330	2330	350	1	5080	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4479	-0-	1479	3809	163	1	4316	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	159	1	1548	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	102	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	91	1	1346	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1829	N	967	-0-	-862	-0-	62	1	898	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	953	-0-	-667	-0-	35	1	915	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

04	270	N	53	-0-	-217	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	40	1	1067	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2046	X	1007	-0-	-1039	-0-	38	1	963	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	33	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1020	X	619	-0-	-401	-0-	58	1	543	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	63	1	618	3	Y	25	24	1			6
							1	4	28	9							
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	Y	22	21	1			7
							2	4	24	9							
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	57	1	558	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	53	1	519	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	42	1	569	3	Y	15	13	1			7
							17	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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	541	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	29	1	737	3	Y	24	21	1			8
							26	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
04	1620	X	1008	-0-	-612	-0-	93	1	879	3	Y	32	36	1			10
							1	4	35	9							
05	1674	X	964	-0-	-710	-0-	85	1	830	3	Y	44	43	1			11
							1	4	48	9							
06	1080	X	992	-0-	-88	-0-	92	1	865	3	Y	31	32	1			10
							1	4	34	9							
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	3	Y	40	39	1			11
							2	4	44	9							
08	1116	X	851	-0-	-265	-0-	77	1	752	3	Y	19	22	1			8
							1	4	21	9							
*09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1185	3	Y	40	29	1			19
							1	4	44	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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	458	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	15	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	15	1	378	3	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					5
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	2					8
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	4					9
							4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	726	3	Y	5					14
							6	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	4					18
							4	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	3	Y	1					5
							1	9									
05	1829	X	1279	-0-	-550	-0-	48	1	1230	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					3
07	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	63	1	1580	3	Y	4					7
							4	9									
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	39	1	936	3	Y	4					11
							4	9									
09	1560	X	994	-0-	-566	-0-	38	1	948	3	Y	7					18
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	11 18	1 9	330	3	Y	16	17	1			5
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	12 28	1 9	295	3	Y	25	23	1			7
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	9 13	1 9	243	3	Y	12					19
07	465 X	270	-0-	-195	-0-	10 14	1 9	246	3	Y	13	22	1			10
08	465 X	225	-0-	-240	-0-	9 6	1 9	210	3	Y	5	9	1			6
09	360 X	179	-0-	-181	-0-	7 4	1 9	168	3	Y	4					10

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	660	X	109	-0-	-551	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	212	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	671	-0-	-2708	-0-	43	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3270	X	1144	-0-	-2126	-0-	42	1	1101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	104	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	75	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1	36	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	51	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	1350	N	413	-0-	-937	-0-	14	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	42	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	37	1	975	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1333	X	964	-0-	-369	-0-	37	1	926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	934	-0-	-275	-0-	37	1	894	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

04	360	X	335	-0-	-25	-0-	28	1	277	3	Y	27	29	1			7
							30	9									
05	341	X	246	-0-	-95	-0-	12	1	211	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	16	1	236	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	184	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	33	27	1			11
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	191	-0-	-79	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	540	N	370	-0-	-170	-0-	12	1	348	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	7	1	185	3	Y	3					4
							3	9									
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	7	1	167	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

04	990	N	640	-0-	-350	-0-	21	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	26	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	43	1	419	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	X	416	-0-	-124	-0-	26	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	X	394	-0-	-133	-0-	25	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	X	210	-0-	-286	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	16	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	21	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	94	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1131	-0-	-459	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

04	690 N	648	-0-	-42	-0-	60	1	584	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	33	1	576	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	40	1	595	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	620 N	431	-0-	-189	-0-	28	1	401	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	16	1	427	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1260 X	1162	-0-	-98	-0-	38	1	1111	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
05	1519 X	1131	-0-	-388	-0-	42	1	1076	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
06	1470 X	853	-0-	-617	-0-	31	1	814	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
07	1519 X	1198	-0-	-321	-0-	45	1	1140	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
08	1364 X	761	-0-	-603	-0-	30	1	724	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
09	1170 X	836	-0-	-334	-0-	32	1	795	3	Y	8	7	1			3
						9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	28	-0-	-933	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	253	-0-	-107	-0-	10	1	243	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
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	1	1	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	X	269	-0-	-134	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					1

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

04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	30	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	34	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2263	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	107	1	2691	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	67	1	1624	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
09	2460	N	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1098	3	Y	42	37	1			14
							46	9									

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

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

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

04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	171	-0-	-639	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-

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

04	1260	X	825	-0-	-435	-0-	25	1	713	3	Y	79	80	1			20
							87	9									
05	1302	X	934	-0-	-368	-0-	31	1	806	3	Y	88	90	1			18
							97	9									
06	1260	X	911	-0-	-349	-0-	29	1	779	3	Y	94	91	1			21
							103	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	82	91	1			12
							90	9									
08	930	N	552	-0-	-378	-0-	19	1	454	3	Y	72	65	1			19
							79	9									
09	900	N	156	-0-	-744	-0-	4	1	111	3	Y	37	44	1			12
							41	9									

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

04	330	X	89	-0-	-241	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	121	-0-	-220	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1740	X	1028	-0-	-712	-0-	33	1	956	3	Y	35	32	1			11
							39	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	28	1	757	3	Y	19					30
							21	9									
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	36	38	1			28
							40	9									
08	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	7	1	174	3	Y	2	24	1			6
							2	9									
*09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2567	3	Y	10					16
							11	9									

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

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

04	240	N	159	-0-	-81	-0-	5	1	150	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	3	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4					4
							4	9									

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

04	510	X	238	-0-	-272	-0-	22	1	212	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	12	1	206	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	19	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	949	3	Y	79	84	1			20
							87	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	74	79	1			15
							81	9									
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	46	1	676	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	Y	79	83	1			12
							87	9									
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	45	1	646	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	717	3	Y	54	50	1			18
							59	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	86	1	832	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	55	1	956	3	Y	184	189	1			38
							202	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
							116	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	135	1	2004	3	Y	154	154	1			23
							169	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1360	3	Y	146	130	1			39
							161	9									
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	45	1	1189	3	Y	111	113	1			37
							122	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	908	-0-	-802	-0-	28	1	828	3	Y	47	47	1			15
							52	9									
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	30	1	781	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
							39	9									
07	1674	X	825	-0-	-849	-0-	30	1	758	3	Y	34	54	1			27
							37	9									
08	1240	X	684	-0-	-556	-0-	26	1	640	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	28	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	243	-0-	-191	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-

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

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	10	34	1			11
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
							3	9									
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	16	1	397	3	Y	6					24
							7	9									
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	13	1	305	3	Y	1					25
							1	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					25

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

04	1350	X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	X	747	-0-	-679	-0-	41	1	705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	891	-0-	-489	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	70	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	49	1	722	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	32	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	690 N	293	-0-	-397	-0-	11	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	240 N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

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

04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	930 N	609	-0-	-321	-0-	33	1	572	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
07	1178 X	1129	-0-	-49	-0-	71	1	1050	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
08	1178 X	784	-0-	-394	-0-	50	1	727	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
09	1140 X	854	-0-	-286	-0-	31	1	817	3	Y	5	5	1			2
						6	9									

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

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
						7	9									
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					3
							1	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	3	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	X	323	-0-	-1028	-0-	26	1	253	3	Y	40	47	1			10
							44	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	57	55	1			12
							63	9									
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	94	3	Y	22	29	1			5
							24	9									
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	6	1	87	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	8	1	113	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	15	17	1			5
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	302	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	20					26
							22	9									
07	713	X	349	-0-	-364	-0-	13	1	314	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
08	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	231	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	260	-0-	-515	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	510	N	134	-0-	-376	-0-	6	1	125	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					2
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					2
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2

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
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1			37
							193	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1			107
							193	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1			105
							108	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	545	3	Y	113	108	1			110
							124	9									
08	775	N	495	-0-	-280	-0-	16	1	400	3	Y	72	93	1			89
							79	9									
09	600	N	157	-0-	-443	-0-	5	1	123	3	Y	26	74	1			41
							29	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	420 X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
05	434 X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	450 X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
						2	9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
						2	9									
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
						1	9									

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

04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434 X	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	266	-0-	-168	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	420 X	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-

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

04	540 N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1			5
						28	9									
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1			26
						47	9									
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1			27
						28	9									
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	40	28	1			39
						44	9									
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	13	1	321	3	Y	36	33	1			42
						40	9									
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	13	35	1			20
						14	9									

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

04	1050 N	881	-0-	-169	-0-	29	1	850	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	34	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1260 N	945	-0-	-315	-0-	34	1	908	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	930 N	666	-0-	-264	-0-	26	1	637	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	960 N	627	-0-	-333	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
							31	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	Y	27	44	1			21
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	40	1	1003	3	Y	16					32
							18	9									

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

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	7	1	187	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	234	-0-	-107	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1

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

04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	16	1	389	3	Y	32	7	1			31
							35	9									
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	13	1	304	3	Y	39	26	1			44
							43	9									
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	9	37	1			16
							10	9									

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

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	423	3	Y	19	20	1			4
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	204	3	Y	16	10	1			10
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	176	3	Y	11	9	1			12
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	4 10	1 9	111	3	Y	9	13	1			8
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	6 9	1 9	138	3	Y	8	7	1			9
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	372	3	Y	2	7	1			4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	261	3	Y	1	1	1			-0-

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
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	158 85	1 9	1534	3	Y	77	64	1			20
05	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	55 78	1 9	949	3	Y	71	76	1			15
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	41 50	1 9	606	3	Y	45	50	1			10
07	1829 X	682	-0-	-1147	-0-	41 37	1 9	604	3	Y	34	39	1			5
08	1829 X	589	-0-	-1240	-0-	35 42	1 9	512	3	Y	38	33	1			10
09	1770 X	622	-0-	-1148	-0-	20 59	1 9	543	3	Y	54	46	1			18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
05	1085 N	782	-0-	-303	-0-	42	1	731	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	52	1	765	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	838	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
08	775 N	554	-0-	-221	-0-	35	1	513	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	847	3	Y	6	5	1			2
						7	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	8	1	236	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	182	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6					8
							7	9									
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	7	1	172	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2

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
04	390	N	251	-0-	-139	-0-	8	1	226	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	5	1	129	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5					9
							6	9									
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1209	X	973	-0-	-236	-0-	37	1	935	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	868	X	300	-0-	-568	-0-	12	1	285	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	X	150	-0-	-600	-0-	6	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	589 N	418	-0-	-171	-0-	23	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	690 X	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713 X	641	-0-	-72	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	720 X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	744 X	423	-0-	-321	-0-	20	1	402	3	Y	1					1
						1	9									
08	744 X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					1
09	630 X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	457	-0-	-503	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	987	-0-	-5	-0-	37	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	718	-0-	-243	-0-	27	1	684	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	992	X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	960	X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2					6
							2	9									

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

04	750	N	567	-0-	-183	-0-	18	1	513	3	Y	33	65	1			25
							36	9									
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	18	1	459	3	Y	11					36
							12	9									
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	93	3	Y	8					44
							9	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					44
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44

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

04	780	N	589	-0-	-191	-0-	19	1	557	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	16	1	420	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	404	3	Y	8					10
							9	9									
07	651	X	479	-0-	-172	-0-	18	1	451	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	651	X	450	-0-	-201	-0-	18	1	429	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	600	X	295	-0-	-305	-0-	11	1	283	3	Y	1					5
							1	9									

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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	19	1	549	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	1395	X	876	-0-	-519	-0-	32	1	816	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	870	X	634	-0-	-236	-0-	22	1	598	3	Y	13					20
							14	9									
07	899	X	558	-0-	-341	-0-	20	1	510	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	899	X	636	-0-	-263	-0-	24	1	591	3	Y	19	17	1			21
							21	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	27	1	404	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	21	1	301	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	5	4	1			2
						6	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	390 N	387	-0-	-3	-0-	36	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	352	-0-	-98	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3					4
							3	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	13	1	373	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	10	1	253	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	3	1	88	3	Y	2					7
							2	9									
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	12	1	298	3	Y	21	11	1			17
							23	9									
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	223	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	420	-0-	-570	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	558	-0-	-434	-0-	31	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	20	32	1			15
							22	9									
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	8	1	197	3	Y	6					21
							7	9									
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	5	1	132	3	Y	7					28
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	27	1	720	3	Y	6					9
						7	9									
07	961 N	267	-0-	-694	-0-	10	1	253	3	Y	4	10	1			3
						4	9									
08	1271 N	33	-0-	-1238	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1

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

04	330 N	316	-0-	-14	-0-	24	1	231	3	Y	55	61	1			24
						61	9									
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	9	1	163	3	Y	26	22	1			28
						29	9									
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1			29
						80	9									
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	213	3	Y	39	53	1			15
						43	9									
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1			18
						42	9									
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1			59
						65	9									

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

04	630 X	315	-0-	-315	-0-	29	1	280	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	527 X	252	-0-	-275	-0-	13	1	232	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	510 X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1			3
						9	9									

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

04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	226	-0-	-434	-0-	7	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	744	X	702	-0-	-42	-0-	26	1	662	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	720	X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1165	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 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
04	630	X	288	-0-	-342	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	341	-0-	-217	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	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
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	7	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5 3	1 9	133	3	Y	3	4	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	116	3	Y	4	2	1			3
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3 1	1 9	83	3	Y	1	2	1			2
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4 2	1 9	95	3	Y	2	2	1			2
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	3 2	1 9	77	3	Y	2	2	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

04	480	N	302	-0-	-178	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

04	630	N	602	-0-	-28	-0-	54 20	1 9	528	3	Y	18	20	1			5
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	30 20	1 9	520	3	Y	18	19	1			4
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	29 19	1 9	433	3	Y	17	17	1			4
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	610	3	Y	17	18	1			3
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	26 14	1 9	370	3	Y	13	12	1			4
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15 12	1 9	388	3	Y	11	11	1			4

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

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	769	3	Y	3	2	1			1
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	786	3	Y	1	2	1			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	624	3	Y	2	2	1			-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	26 2	1 9	653	3	Y	2	2	1			-0-
08	806	N	494	-0-	-312	-0-	19 3	1 9	472	3	Y	3	2	1			1
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	9 2	1 9	231	3	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	66	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	20	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	163	-0-	-426	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 X	189	-0-	-111	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270 X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-

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

04	240 N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

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

04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	14	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	273	1	2656	3	Y	17	18	1			4
						19	9									
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2620	3	Y	17	18	1			3
						19	9									
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	182	1	2701	3	Y	18	17	1			4
						20	9									
07	3100 X	1044	-0-	-2056	-0-	65	1	960	3	Y	17	18	1			3
						19	9									
08	3038 X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	443	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
09	2940 X	590	-0-	-2350	-0-	21	1	559	3	Y	9	10	1			3
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	305	-0-	-205	-0-	24	1	237	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	18	1	310	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	21	1	310	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	131	118	1			35
							144	9									
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	101	102	1			34
							111	9									

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

04	900	N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-

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

04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	199	1	1937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-	113	1	1941	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	119	1	1762	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	189	1	2790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	110	1	1600	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	3623	-0-	623	623	132	1	3489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-

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

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	29	1	744	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	28	1	758	3	Y	14					19
							15	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	36	1	892	3	Y	14	22	1			11
							15	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	27	1	643	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	19	1	474	3	Y	8					16
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 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
04	810 X	535	-0-	-275	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	651 X	370	-0-	-281	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	302	-0-	-328	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-

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

04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

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

04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3000 N	8154	-0-	5154	6517	270	1	7862	3	Y	20	20	1			5
						22	9									
05	3100 N	6211	-0-	3111	9628	233	1	5961	3	Y	15	17	1			3
						17	9									
06	11451 X	1823	-0-	-9628	-0-	66	1	1744	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
07	8432 X	812	-0-	-7620	-0-	31	1	772	3	Y	8	10	1			1
						9	9									
08	8432 X	438	-0-	-7994	-0-	17	1	418	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	8160 X	1796	-0-	-6364	-0-	68	1	1719	3	Y	8	6	1			3
						9	9									

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

04	300 N	236	-0-	-64	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	4	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	61	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	50	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	6	1			1

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

04	630	N	509	-0-	-121	-0-	17	1	490	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	20	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	20	1	545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	16	1	385	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

04	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	331	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	12	1	330	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	333	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	8	1	230	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	7	1	183	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	904	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	17	1	421	3	Y	32	28	1			11
							35	9									

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
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	36	1	1037	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	25	1	643	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1890	X	703	-0-	-1187	-0-	25	1	667	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1736	X	844	-0-	-892	-0-	32	1	802	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1116	X	739	-0-	-377	-0-	29	1	700	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	40	-0-	-440	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	11	1	330	3	Y	15	38	1			2
							17	9									
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	13	1	326	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	16	1	420	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	347	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	305	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5

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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2					4
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					4
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	15	1	378	3	Y	3					7
							3	9									
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1					8
							1	9									
09	450	N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-	20	1			1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	6					10
							7	9									
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3					13
							3	9									
09	360	N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2					15
							2	9									

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

04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	570 X	540	-0-	-30	-0-	50	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	26	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	473	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	74	-0-	-577	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	261	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	672	-0-	672	933	26	1	646	3	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
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	24	1			1
05	496 N	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					1
06	360 N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1					2
						1	9									
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3					5
						3	9									

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
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1					1
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					1
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1					3
							1	9									
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					3

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

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

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9					13
						10	9									
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1			7
						10	9									
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1			4
						3	9									
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					4

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

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2					2
						2	9									
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	7					9
						8	9									
08	620 X	334	-0-	-286	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					9
09	600 X	264	-0-	-336	-0-	10	1	253	3	Y	1					10
						1	9									

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

04	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	98	3	Y	60	113	1			9
						66	9									
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	5	1	117	3	Y	54	44	1			19
						59	9									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	74	58	1			35
						81	9									
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	4	1	93	3	Y	71	61	1			45
						78	9									
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	2	1	54	3	Y	38	52	1			31
						42	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					31

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	48	88	1			7
							53	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	9	1	224	3	Y	52	41	1			18
							57	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	58	48	1			28
							64	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	13	1	330	3	Y	65	51	1			42
							72	9									
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	4	1	108	3	Y	28	47	1			23
							31	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					23

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

04	210	N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2413	-0-	-557	-0-	224	1	2180	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	2697 X	979	-0-	-1718	-0-	53	1	922	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
06	2550 X	13	-0-	-2537	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635 X	555	-0-	-2080	-0-	35	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	2542 X	40	-0-	-2502	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	2400 X	122	-0-	-2278	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1	232	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	127	1	3687	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	139	1	3552	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	131	1	3484	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
07	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	144	1	3608	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	4216	X	2640	-0-	-1576	-0-	104	1	2516	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	3840	X	2264	-0-	-1576	-0-	85	1	2153	3	Y	24	21	1			8
							26	9									

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

04	900	N	649	-0-	-251	-0-	21	1	604	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
05	961	N	697	-0-	-264	-0-	25	1	648	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	20	1	510	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

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

04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
						21	9									
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	8	1	196	3	Y	13	15	1			3
						14	9									
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	19	18	1			4
						21	9									
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	8	1	210	3	Y	14	16	1			2
						15	9									
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	8	1	191	3	Y	15	13	1			4
						17	9									
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	210 N	155	-0-	-55	-0-	5	1	148	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	5	1	132	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	7	5	1			2
						8	9									
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	6	1	145	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	9	8	1			3
						10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	13	1	387	3	Y	4					11
							4	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1	311	3	Y	1					12
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6					15
							7	9									
09	570	N	183	-0-	-387	-0-	7	1	170	3	Y	5					20
							6	9									

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

04	330	N	207	-0-	-123	-0-	6	1	188	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	214	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	9	1	242	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	157	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	150	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

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

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	5	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	125	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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

04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	91	1	882	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1320 N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	120 N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	43	1	671	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

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

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

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

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	98	1	956	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	64	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	497	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	513	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	1	1			4

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	16	1	275	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	X	845	-0-	-240	-0-	52	1	771	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	899	X	224	-0-	-675	-0-	14	1	201	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	870	X	77	-0-	-793	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

04	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-

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

04	8071	X	2430	-0-	-5641	-0-	139	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	Y	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	155	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36	1	872	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43	1	1097	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	637	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	12	1	184	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	682	N	156	-0-	-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	168	-0-	-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	78	1	2000	3	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	85	1	2125	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	521	-0-	-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	5					16
							6	9									
06	1020	N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
							2	9									
07	1302	N	369	-0-	-933	-0-	14	1	351	3	Y	4					22
							4	9									
08	620	N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	903	-0-	-567	-0-	87	1	815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1302	X	960	-0-	-342	-0-	89	1	870	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	X	962	-0-	-28	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	85	1	836	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

04	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-					1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					1
07	1271	X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	1					2
							1	9									
08	1829	X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					2
09	1770	X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2

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

04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	37	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	7					7
							8	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	570	X	508	-0-	-62	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	490	-0-	-80	-0-	31	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	7	1			1
						1	9									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					1
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					1
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					1
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

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

04	240 N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	47	-0-	-223	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

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

04	630 N	583	-0-	-47	-0-	54	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	32	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	37	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	589 N	386	-0-	-203	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	480 N	472	-0-	-8	-0-	44	1	413	3	Y	14	17	1			4
						15	9									
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	17	17	1			4
						1	4	19	9							
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	34	1	326	3	Y	13	13	1			4
						1	4	14	9							
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	35	1	331	3	Y	15	15	1			4
						17	9									
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	34	1	330	3	Y	14	12	1			6
						15	9									
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	24	1	310	3	Y	6	9	1			3
						7	9									

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

04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	73	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	193	-0-	-947	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	20	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	37	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-

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

04	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 X	323	-0-	-307	-0-	30	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	465 X	424	-0-	-41	-0-	23	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	390 X	260	-0-	-130	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	19	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560 X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	899 X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	1920 X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	1984 X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	1984 X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	840 X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1240 X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-					-0-
*09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-

SBR 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
04	600 N	383	-0-	-217	-0-	19	1	313	3	Y	46	17	1			33
						51	9									
05	496 N	322	-0-	-174	-0-	19	1	294	3	Y	8	27	1			14
						9	9									
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	21	1	312	3	Y	40	24	1			30
						44	9									
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	3	Y	25	26	1			29
						28	9									
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	32	26	1			35
						35	9									
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	276	3	Y	60	24	1			71
						66	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	215	-0-	-2761	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									

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
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	26	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					1
05	806	X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					1
06	780	X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					1
08	806	X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					1
09	780	X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	X	663	-0-	-329	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					1
08	992	X	676	-0-	-316	-0-	43	1	632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	48	1	764	3	Y	1					2
							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
04	1590	X	854	-0-	-736	-0-	28	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	848	-0-	-485	-0-	32	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	814	-0-	-395	-0-	31	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	30	1	751	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					1
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2

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
04	780	X	420	-0-	-360	-0-	14	1	395	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	16	1	417	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	23	1	605	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	22	1	543	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	665	-0-	-2035	-0-	22	1	634	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1240	X	777	-0-	-463	-0-	29	1	737	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1200	X	785	-0-	-415	-0-	28	1	747	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1240	X	769	-0-	-471	-0-	29	1	730	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	992	X	702	-0-	-290	-0-	27	1	666	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2409	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	43					50
							47	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	23	45	1			28
							25	9									
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	592	3	Y	10					38
							11	9									
09	840	N	282	-0-	-558	-0-	11	1	269	3	Y	2					40
							2	9									

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

04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		333	-0-	333	333	13	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	T. A.		316	-0-	316	649	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	900	N	721	-0-	-179	-0-	67	1	652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	42	1	729	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-	50	1	735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	35	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	780	X	578	-0-	-202	-0-	21	1	554	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	33	34	1			14
						36	9									
05	620 X	387	-0-	-233	-0-	20	1	343	3	Y	22	13	1			23
						24	9									
06	600 X	378	-0-	-222	-0-	22	1	323	3	Y	30	41	1			12
						33	9									
07	651 X	572	-0-	-79	-0-	34	1	506	3	Y	29	30	1			11
						32	9									
08	651 X	369	-0-	-282	-0-	22	1	319	3	Y	25	24	1			12
						28	9									
09	630 X	326	-0-	-304	-0-	11	1	282	3	Y	30	12	1			30
						33	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	450 N	246	-0-	-204	-0-	8	1	234	3	Y	4					12
						4	9									
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					12
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	6	8	1			10
						7	9									
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	4	8	1			6
						4	9									
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	2					8
						2	9									
09	630 N	231	-0-	-399	-0-	9	1	219	3	Y	3					11
						3	9									

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

04	360 X	86	-0-	-274	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	330 X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	341 X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	372 X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	360 X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	32 2	1 9	529	3	Y	2	1	1			1
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	72 1	1 9	1130	3	Y	1	1	1			1
06	1170	X	485	-0-	-685	-0-	30 2	1 9	453	3	Y	2	2	1			1
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	643	3	Y	2	1	1			2
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	53 3	1 9	790	3	Y	3	2	1			3
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	603	3	Y	2	2	1			3

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

04	390	N	263	-0-	-127	-0-	23 18	1 9	222	3	Y	16	28	1			7
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	247	3	Y	17	6	1			18
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	16 22	1 9	235	3	Y	20	30	1			8
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	15 15	1 9	216	3	Y	14	17	1			5
08	496	X	184	-0-	-312	-0-	11 17	1 9	156	3	Y	15	13	1			7
09	270	X	228	-0-	-42	-0-	7 30	1 9	191	3	Y	27	7	1			27

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	330	N	289	-0-	-41	-0-	27 3	1 9	259	3	Y	3	3	1			1
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	16 3	1 9	272	3	Y	3	1	1			3
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	16 4	1 9	232	3	Y	4	5	1			2
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	14 2	1 9	211	3	Y	2	3	1			1
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	15 2	1 9	217	3	Y	2	2	1			1
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	8 3	1 9	209	3	Y	3	1	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	53	-0-	-517	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

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
04	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	99	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	46	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	1154	-0-	-46	-0-	73	1	1080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	71	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	X	789	-0-	-389	-0-	51	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1048	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10					18
							11	9									
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1	130	3	Y	2					20
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	10	12	1			18
							11	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	7					20
							8	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	22					42
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	651	N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 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
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-					-0-

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

04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	15	1	253	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1271	X	481	-0-	-790	-0-	29	1	450	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1230	X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	430	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

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

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	14	5	1			10
							15	9									
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	82	1	1298	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	77	1	1166	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	1395	X	919	-0-	-476	-0-	58	1	854	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	1350	X	1003	-0-	-347	-0-	58	1	933	3	Y	11	5	1			13
							12	9									

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

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

04	720	N	706	-0-	-14	-0-	23	1	674	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	806	N	486	-0-	-320	-0-	18	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	X	622	-0-	-184	-0-	24	1	592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	930	X	751	-0-	-179	-0-	28	1	715	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	558	-0-	-124	-0-	34	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	416	-0-	-266	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					1

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

04	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16	1			35
							52	9									
05	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29	1			15
							10	9									
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23	1			26
							37	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	Y	31	23	1			34
							34	9									
08	1178	X	983	-0-	-195	-0-	60	1	884	3	Y	35	31	1			38
							39	9									
*09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	74	26	1			86
							81	9									

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

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									

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

04	1290	X	581	-0-	-709	-0-	54	1	526	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1209	X	491	-0-	-718	-0-	27	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	722	-0-	-448	-0-	46	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	40	1	659	3	Y	6	2	1			4
						7	9									
05	899 X	646	-0-	-253	-0-	38	1	607	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	870 X	613	-0-	-257	-0-	38	1	571	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	41	1	617	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	30	1	443	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
09	600 N	56	-0-	-544	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1			10
						10	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
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4200 X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4340 X	451	-0-	-3889	-0-	17	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	83	1	2214	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	2697 X	205	-0-	-2492	-0-	8	1	196	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2697 X	251	-0-	-2446	-0-	10	1	239	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	2310 X	1998	-0-	-312	-0-	76	1	1919	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	6330	X	6259	-0-	-71	-0-	357	1	5896	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6479	X	2769	-0-	-3710	-0-	171	1	2596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	6270	X	4309	-0-	-1961	-0-	254	1	4048	3	Y	6					6
							7	9									

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

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-

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

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	17	1	218	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

04	390	X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	403	X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
06	360	X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	296	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	192	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	3	3	2	9	Y	2	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	66	1	1095	3	Y	8	3	1			6
						9	9									
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	Y	6	4	1			5
						7	9									
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76	1	1147	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
08	1240 N	903	-0-	-337	-0-	57	1	842	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
09	1200 N	577	-0-	-623	-0-	34	1	542	3	Y	1	3	1			3
						1	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
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	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
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	403 N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	2					2
						2	9									
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					3
						1	9									
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1050	X	704	-0-	-346	-0-	40	1	657	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	780	X	767	-0-	-13	-0-	47	1	712	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	11	1	176	3	Y	3	5	1			6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	818	-0-	-592	-0-	26	1	762	3	Y	27	29	1			7
							30	9									
05	1395	X	817	-0-	-578	-0-	29	1	751	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	1140	X	329	-0-	-811	-0-	11	1	286	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
07	1116	X	350	-0-	-766	-0-	12	1	304	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
08	1116	X	292	-0-	-824	-0-	10	1	246	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
*09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	44	38	1			15
							48	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
04	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	56	1	1619	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	89	1	2288	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	96	1	2319	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3060	X	1061	-0-	-1999	-0-	40	1	1019	3	Y	2	3	1			2
							2	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
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	33	44	1			13
							36	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	358	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	11	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	67	1	1114	3	Y	55	19	1			42
						61	9									
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	76	1	1202	3	Y	11	34	1			19
						12	9									
06	1410 X	1254	-0-	-156	-0-	75	1	1132	3	Y	43	28	1			34
						47	9									
07	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	74	1	1115	3	Y	37	29	1			42
						41	9									
08	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	63	1	924	3	Y	30	37	1			35
						33	9									
09	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1105	3	Y	58	23	1			70
						64	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
04	7200 X	6702	-0-	-498	-0-	379	1	6262	3	Y	55	19	1			41
						61	9									
05	7595 X	7159	-0-	-436	-0-	426	1	6724	3	Y	8	33	1			16
						9	9									
06	7350 X	6717	-0-	-633	-0-	417	1	6263	3	Y	34	23	1			27
						37	9									
07	7595 X	6530	-0-	-1065	-0-	402	1	6103	3	Y	23	23	1			27
						25	9									
08	7161 X	5017	-0-	-2144	-0-	317	1	4682	3	Y	16	23	1			20
						18	9									
09	6930 X	6556	-0-	-374	-0-	386	1	6151	3	Y	17	13	1			24
						19	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
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	35	1	329	3	Y	33	35	1			10
						36	9									
05	589 X	542	-0-	-47	-0-	45	1	443	3	Y	48	46	1			12
						1	4	53	9							
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	34	1	325	3	Y	27	30	1			9
						1	4	30	9							
07	527 X	452	-0-	-75	-0-	39	1	382	3	Y	28	29	1			8
						31	9									
08	527 X	307	-0-	-220	-0-	27	1	261	3	Y	17	18	1			7
						19	9									
*09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	32	24	1			15
						35	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23	1			3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9					12
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	69	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	55	1	1196	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172	1			47
							62	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					47
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5					52
							6	9									
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	29	1	588	3	Y	43					95
							47	9									
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	20	1	398	3	Y	21					116
							23	9									
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7					28
							8	9									
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19	1			21
							11	9									
07	527	X	458	-0-	-69	-0-	17	1	434	3	Y	6	17	1			10
							7	9									
08	527	X	369	-0-	-158	-0-	14	1	347	3	Y	7					17
							8	9									
09	420	X	267	-0-	-153	-0-	10	1	244	3	Y	12					29
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	1410	X	1086	-0-	-324	-0-	62	1	1017	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	1457	X	1179	-0-	-278	-0-	70	1	1108	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1410	X	994	-0-	-416	-0-	62	1	925	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1395	X	896	-0-	-499	-0-	55	1	837	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	62	1	911	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	1140	X	973	-0-	-167	-0-	57	1	908	3	Y	7	3	1			9
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

04	4320	X	3292	-0-	-1028	-0-	188	1	3101	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	244	1	3856	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	243	1	3643	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	239	1	3618	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	4092	X	2569	-0-	-1523	-0-	163	1	2404	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	210	1	3356	3	Y	4	1	1			6
							4	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			114

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	778	1	5028	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	860	1	5182	3	Y	-0-					-0-
							143	4									
06	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	760	1	4375	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	807	1	4533	3	Y	-0-					-0-
							135	4									
08	6200	X	4215	-0-	-1985	-0-	622	1	3480	3	Y	-0-					-0-
							113	4									
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	668	1	5607	3	Y	26	20	1			6
							48	4	29	9							

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

04	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	279	1	4602	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	291	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4813	-0-	-647	-0-	300	1	4513	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	281	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3498	-0-	-1555	-0-	222	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4374	-0-	-516	-0-	258	1	4116	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	7170	X	5786	-0-	-1384	-0-	329	1	5423	3	Y	31	11	1			23
							34	9									
05	7285	X	6999	-0-	-286	-0-	417	1	6575	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	405	1	6086	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	394	1	5978	3	Y	19	14	1			22
							21	9									
08	7006	X	4719	-0-	-2287	-0-	298	1	4403	3	Y	16	19	1			19
							18	9									
09	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	356	1	5680	3	Y	18	12	1			25
							20	9									

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

04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1			6
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-					6
06	8790	X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-					6
07	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	381	1	7791	3	Y	1					7
							1	9									
08	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	271	1	5441	3	Y	-0-					7
09	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	343	1	7534	3	Y	-0-					7

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

04	7770	X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1			2
							118	4	13	9							
05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1			5
							177	4	20	9							
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1			5
							146	4	19	9							
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1171	1	6571	3	Y	14	13	1			6
							195	4	15	9							
08	7936	X	6252	-0-	-1684	-0-	920	1	5148	3	Y	15	18	1			3
							167	4	17	9							
09	7680	X	5343	-0-	-2337	-0-	564	1	4732	3	Y	5	6	1			2
							41	4	6	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1			15
							20	4	83	9							
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1			30
							26	4	124	9							
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	328	1	2211	3	Y	70	75	1			20
							12	4	77	9							
*08	2759	X	1994	-0-	-765	-0-	221	1	1674	3	Y	80	83	1			17
							11	4	88	9							
09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							

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

04	5430	X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-					85
05	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					85
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-					85
07	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	3			N	-0-					85
08	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3491	3	29	9	N	26					111
09	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	4788	3	11	9	N	10					121

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	212	1	1367	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	227	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	236	1	1330	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

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

04	7290	X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					1
05	7533	X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-					1
06	7290	X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					1
07	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	369	1	5601	3	Y	-0-					1
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	700	1	4523	3	Y	-0-	4	1			1
							82	4									
05	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	728	1	4387	3	Y	-0-					1
							122	4									
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	715	1	4117	3	Y	-0-					1
							96	4									
07	5549	X	5166	-0-	-383	-0-	762	1	4277	3	Y	-0-					1
							127	4									
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	588	1	3292	3	Y	-0-					1
							107	4									
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	550	1	4617	3	Y	-0-					1
							40	4									

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

04	17130	X	15810	-0-	-1320	-0-	903	1	14906	3	Y	1	80	1			3
							1	9									
05	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	1038	1	16367	3	Y	197	1	1			199
							217	9									
06	16380	X	15663	-0-	-717	-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2
07	16926	X	16390	-0-	-536	-0-	1014	1	15376	3	Y	-0-					2
08	17608	X	11220	-0-	-6388	-0-	711	1	10509	3	Y	-0-					2
09	17040	X	12410	-0-	-4630	-0-	732	1	11678	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	11670	X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-					6
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-					6
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
							55	9									
07	12772	X	11555	-0-	-1217	-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34	1			10
08	12431	X	7874	-0-	-4557	-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6
09	12030	X	9727	-0-	-2303	-0-	574	1	9153	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
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383	1			49
							72	4	424	9							
05	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189	1			47
							67	4	206	9							
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
							45	4	290	9							
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	772	1	4333	3	Y	481	376	1			172
							129	4	529	9							
08	5270	X	523	-0-	-4747	-0-	75	1	420	3	Y	13	182	1			3
							14	4	14	9							
09	5100	X	1723	-0-	-3377	-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
							11	4	235	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51	1			37
							57	9									
05	10416	X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35					72
							39	9									
06	9480	X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
							17	9									
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	13	1	8343	3	N	25	28	1			35
							28	9									
08	9455	X	6548	-0-	-2907	-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
							20	9									
09	9150	X	5722	-0-	-3428	-0-	38	1	5659	3	N	23					43
							25	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22	1			5
							76	4	28	9							
05	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3	1			2
							110	4									
06	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
							102	4									
07	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-					2
							136	4									
08	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
							118	4									
09	5250	X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
							37	4	14	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

04	4170 X	3788	-0-	-382	-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1			38
						53	4	326	9							
05	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1			90
						73	4	399	9							
06	4140 X	2787	-0-	-1353	-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1			79
						47	4	345	9							
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1			110
						94	4	339	9							
08	3906 X	2025	-0-	-1881	-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1			19
						50	4	147	9							
09	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1			42
						26	4	198	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	8520 X	8457	-0-	-63	-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1			45
						125	4	383	9							
05	9641 X	8776	-0-	-865	-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1			37
						200	4	157	9							
06	9330 X	8126	-0-	-1204	-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1			37
						155	4	154	9							
07	9641 X	8687	-0-	-954	-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1			32
						212	4	92	9							
08	8959 X	6316	-0-	-2643	-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1			14
						166	4	96	9							
09	8490 X	8483	-0-	-7	-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1			85
						62	4	398	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

04	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1			12
						40	4	90	9							
05	3038 X	2327	-0-	-711	-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1			23
						52	4	95	9							
06	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1			31
						37	4	128	9							
07	2728 X	1828	-0-	-900	-0-	256	1	1437	3	Y	84	83	1			32
						43	4	92	9							
08	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	211	1	1179	3	Y	110	125	1			17
						38	4	121	9							
09	2640 X	2100	-0-	-540	-0-	194	1	1628	3	Y	240	200	1			57
						14	4	264	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	9266	-0-	-2464	-0-	7	1	9128	3	N	119	129	1			71
							131	9									
05	12121	X	7970	-0-	-4151	-0-	6	1	7837	3	N	115					186
							127	9									
06	10590	X	8210	-0-	-2380	-0-	9	1	8066	3	N	123	136	1			173
							135	9									
07	10943	X	8250	-0-	-2693	-0-	13	1	8123	3	N	104	154	1			123
							114	9									
08	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	10	1	7680	3	N	118	153	1			88
							130	9									
09	9270	X	8077	-0-	-1193	-0-	53	1	7923	3	N	92					180
							101	9									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	4443	-0-	-7827	-0-	390	1	3753	3	Y	243	234	1			53
							33	4	267	9							
05	11687	X	1866	-0-	-9821	-0-	182	1	1665	3	Y	-0-	45	1			8
							19	4									
06	10170	X	1477	-0-	-8693	-0-	172	1	1297	3	Y	-0-					8
							8	4									
07	9579	X	1224	-0-	-8355	-0-	157	1	1061	3	Y	-0-					8
							6	4									
*08	8556	X	3410	-0-	-5146	-0-	377	1	2853	3	Y	146	117	1			37
							19	4	161	9							
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	331	1	3355	3	Y	115	112	1			40
							69	4	127	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	375	-0-	-225	-0-	36	1	336	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	34	1	329	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	32	1	299	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	37	1	353	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	403	X	293	-0-	-110	-0-	27	1	264	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	390	X	229	-0-	-161	-0-	16	1	211	3	N	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	18	20	1			4
							20	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	20	20	1			4
							1	4	22	9							
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	32	1	303	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	23	21	1			6
							25	9									
*08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	331	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	25	24	1			7
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
09	14B2	EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	-0-					4

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43
09	14B2	EXT	584	-0-	584	867	584	3			N	-0-					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY	656	-0-	656	656	656	3			N	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656					N	-0-					98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656					N	-0-					98
09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3			N	-0-					98

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

04	900 X	536	-0-	-364	-0-	75	1	460	3	N	1					128
						1	9									
05	930 X	615	-0-	-315	-0-	67	1	547	3	N	1					129
						1	9									
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	3	N	15					144
						17	9									
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	77	1	347	3	N	8					152
						9	9									
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	123	1	910	3	N	14					166
						15	9									
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1394	3	N	23	178	1			11
						25	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
04	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6	186	1			30
							7	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-					30
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-					30
07	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	632	1	1215	3	N	-0-					30
08	3379	X	1623	-0-	-1756	-0-	531	1	1092	3	N	-0-					30
09	3270	X	1212	-0-	-2058	-0-	316	1	896	3	N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1525	-0-	1525	30455	596	1	877	3	N	47					150
							52	9									
05	0	W	849	-0-	849	31304	300	1	517	3	N	29					179
							32	9									
06	32444	X	1140	-0-	-31304	-0-	566	1	551	3	N	21					200
							23	9									
07	1581	X	955	-0-	-626	-0-	318	1	613	3	N	22	187	1			35
							24	9									
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	3	N	2					37
							2	9									
09	1530	X	680	-0-	-850	-0-	174	1	495	3	N	10					47
							11	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1858	-0-	1858	42731	747	1	1096	3	N	14	177	1			73
							15	9									
05	44630	X	1899	-0-	-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127					200
							140	9									
06	3330	X	500	-0-	-2830	-0-	251	1	245	3	N	4					204
							4	9									
07	4216	X	1377	-0-	-2839	-0-	447	1	860	3	N	64	176	1			92
							70	9									
08	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	219	1	451	3	N	40					132
							44	9									
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1028	1	2917	3	N	248	186	1			194
							273	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	13	-0-	-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-					49
05	4743	X	109	-0-	-4634	-0-	36	1	63	3	N	9					58
							10	9									
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	N	20					78
							22	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	860	1	1768	3	N	27					105
							30	9									
*09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	642	1	1823	3	N	57					162
							63	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					11
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22					108
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27					167
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1762	2	34	9	Y	31					198
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	Y	25					223
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	176	1			69

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
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
							64	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	88	93	1			18
							97	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	550	3	Y	28	38	1			8
							31	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	436	3	Y	24					32
							26	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1					15
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					18
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			Y	-0-					18
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					18
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1					1
							1	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4					26
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					27
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					27
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-					27
09	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

04	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1			35
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1			39
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1			36
07	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1			33
08	1519 N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44					77
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1			54
						29	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	151	1	840	3	Y	64	55	1			28
						70	9									
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	Y	17	34	1			11
						19	9									
06	630 N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1			2
07	1085 N	99	-0-	-986	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10					10
						11	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					20
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					23
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					23
07	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	3			Y	-0-					23
08	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					23
09	1200 N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1	9	Y	1					24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					14
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					15
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					15
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					15
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1	9	Y	1					16

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					33
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					52
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7					59
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1					60
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					60
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					61

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2					16
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					18
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1					19
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					19
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					19
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					19

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					14
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					16
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1					17
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					17
08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					17
09	1170 N	905	-0-	-265	-0-	905	3			Y	-0-					17

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			6

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	-0-	-0-	-4770	13675					Y	-0-					-0-
05	4929	-0-	-0-	-4929	8746					Y	-0-					-0-
06	8746	-0-	-0-	-8746	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	141	136	0			5
						155	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	127	1	120	3	Y	4					10
							4	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	147	1	110	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-					4
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					9
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4					13
							4	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	228	3	Y	15					49
							17	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	227	1	171	3	Y	36	68	1	1	8	16
							40	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1					17
							1	9									
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	389	3	21	9	Y	19					36
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8			55
							22	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					55

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440	N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	74	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					12
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	11	1			1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	254	3	N	5					33
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					42
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	3	N	-0-					42
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					42
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					42
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	110	1	1	8	37
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	932	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1					3
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1					4
							1	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					4

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					17
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-					17
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-					17
07	868	N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	26					43
							29	9									
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8					51
							18	3	9	9							
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					51

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					30
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1					31
							1	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1					32
							1	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1					33
							1	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1					34
							775	3	1	9							
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					34

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					16
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	419	2	Y	1					17
						1	9									
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					17
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	495	2	Y	1					18
						1	9									
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					18
						356	3									
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					18

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					17
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					17
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1					18
						1	9									
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					18
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2					20
						687	3	2	9							
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					22
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	28	1	540	2	Y	1					23
						1	9									
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1					24
						1	9									
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					24
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1					25
						450	3	1	9							
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					25

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					20
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					20
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					21
						1	9									
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					21
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	154	2	Y	1					22
						378	3	1	9							
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					22

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					24
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					25
						1	9									
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	1					26
						1	9									
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					26
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	36	1	199	2	Y	1					27
						486	3	1	9							
09	810 N	679	-0-	-131	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					27

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					76
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					76
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					76
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					76
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					76
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			Y	-0-	74	1			2

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					62
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					62
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1	9	Y	1					63
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					63
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					63
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	397	2	12	9	Y	11	41	1			33

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
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388	2	Y	-0-					27
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	-0-					27
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471	2	Y	2					29
							2	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	162	1	466	2	Y	-0-					29
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	138	1	457	2	Y	-0-					29
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	141	1	457	2	Y	1					30
							1	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510	2	Y	-0-					26
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434	2	Y	-0-					26
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490	2	Y	2					28
							2	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	-0-					28
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	104	1	345	2	Y	1					29
							1	9									
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	138	1	449	2	Y	1					30
							1	9									

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					57
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					57
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					62
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					62
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					62
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	60	1			2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					22
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	1					23
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					23
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	33	1	636	2	Y	1					24
							1	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	204	2	Y	1					25
							498	3	1	9							
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					25

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
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-					1
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-					1
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	111	1	572	2	N	-0-					1
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	182	2	N	-0-					1
							517	3									
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	97	1	523	2	N	-0-					1

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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	113	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	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
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-					-0-
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	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
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-					-0-
						466	3									
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	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
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-					-0-
						885	3									
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	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
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-					-0-
						284	3									
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					-0-
						267	3									
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-					-0-
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-					-0-
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-					-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	88	1	455	2	N	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
						359	3									
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-					155
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-					155
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9					164
							10	9									
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	109	1	564	2	N	13					177
							14	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	N	7					184
							534	3	8	9							
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	114	1	530	2	N	-0-					184

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5					5
							6	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	13					18
							14	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	34					52
							138	3	37	9							
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	2	N	-0-					52

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13					13
							14	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	664	2	N	25					38
							28	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	30					68
							474	3	33	9							
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	100	1	538	2	N	-0-					68

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
							498	3									
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-					-0-
							701	3									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-			2
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-			2
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-			2
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			2
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2
						504	3							
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-			8
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-			8
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-			8
						405	3							
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-			1
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-			1
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-			1
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-			1
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-			1
						448	3							
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 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
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	Y	-0-			2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	2	Y	-0-			2
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-			2
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	107	1	554	2	Y	-0-			2
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-			2
						390	3							
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-			1
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	61	1	299	2	Y	-0-			1
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	47	1	244	2	Y	-0-			1
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-			1
						181	3							
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	927	1	972	2	N	-0-					85
05	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	649	1	1093	2	N	-0-					85
06	1320 #	1036	-0-	-284	-0-	1036	2			N	-0-					85
07	1953 #	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-					85
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					85
09	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	422	-0-	-1841	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	-0-			-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	47	1	625	2	N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	120	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	N	-0-			-0-
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	N	-0-			-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	220	1	2955	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	165	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	223	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	589	-0-	-1241	-0-	41	1	548	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	660	-0-	-1170	-0-	45	1	615	2	N	-0-			-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	620	X	588	-0-	-32	-0-	42	1	546	2	N	-0-			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	3597	-0-	-873	-0-	249	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	237	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	3776	-0-	-634	-0-	257	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	5460 #	5264	-0-	-196	-0-	5264	2	N	-0-			-0-
05	6200 #	4577	-0-	-1623	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
06	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
*09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	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

04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840 N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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 #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	874	-0-	-716	-0-	874	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	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 #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	283	1	2355	3	Y	-0-					-0-
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					-0-
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	262	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*08	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-					-0-
09	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-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 #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1110 #	726	-0-	-384	-0-	78	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	208	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*08	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	181	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1738	-0-	1738	1738	186	1	1552	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4660	-0-	4660	6398	499	1	4161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	4052	-0-	4052	10450	434	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10450					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	3	Y	-0-			-0-
05	865 R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-			-0-
06	849 R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-			-0-
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-			-0-
*08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	-0-			-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	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

04	480 #	385	-0-	-95	-0-	41	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	42	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	480 #	383	-0-	-97	-0-	41	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	39	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-			-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
08	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	88 1	1381 2	N	-0-			-0-
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	86 1	1345 2	N	-0-			-0-
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85 1	1327 2	N	-0-			-0-
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	88 1	1378 2	N	-0-			-0-
08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87 1	1362 2	N	-0-			-0-
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84 1	1317 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1080 N	811	-0-	-269	-0-	809	3	2	9	N	2					70
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	4	1	787	3	N	-0-					70
06	1140 N	870	-0-	-270	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			70
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					70
08	899 N	595	-0-	-304	-0-	595	3			N	-0-					70
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					70

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1283	3	48	9	N	44	165	1			17
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	N	26	3	8			40
						29	9									
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	N	19	2	8			57
07	1364 X	730	-0-	-634	-0-	724	3	6	9	N	5					62
08	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	266	3			N	-0-					62
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					62

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2	2	8			32
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					32
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8			32
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					32
08	1271	N	759	-0-	-512	-0-	759	3			N	-0-					32
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					32

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-					7
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-					7
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-					7
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-					7
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-					7
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

04	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	521	1	9189	2	N	736	714	1	5	8	239
						810	9									
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	539	1	9496	2	N	550	301	1			488
						605	9									
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	521	1	9077	2	N	468	720	1			236
						515	9									
07	10199 X	4121	-0-	-6078	-0-	214	1	3669	2	N	216	362	1	1	8	89
						238	9									
08	10199 X	619	-0-	-9580	-0-	376	1	193	2	N	45	1	8			133
						50	9									
09	9870 X	7520	-0-	-2350	-0-	366	1	6398	2	N	687	532	1	31	8	257
						756	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4	8	206
05	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1			383
06	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1			514
						2334	9									
07	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	863	1	39514	2	N	3183	3389	1	12	8	296
						3501	9									
08	39210 X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	4	8	173
						3022	9									
*09	32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	4	8	617
						2481	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	30	1	3390	2	Y	405	404	1			23
						446	9									
05	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	21	1	2356	2	Y	315	308	1			30
						347	9									
06	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	195	1	22779	2	Y	2644	2439	1			235
						2908	9									
07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	227	1	20960	2	Y	2172	2292	1	3	8	112
						2389	9									
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	220	1	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117
						2004	9									
*09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	194	1	14829	2	Y	1492	1326	1			283
						1641	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

04	12450 X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1			119
05	12865 X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1			60
06	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1			290
07	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12551	2	483	9	N	439	641	1			88
08	12865 X	12861	-0-	-4	-0-	12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53
09	12450 X	11036	-0-	-1414	-0-	10573	2	463	9	N	421	155	1			319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	39	1	8180	2	Y	762	768	1	1	8	79
							838	9									
05	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	51	1	8676	2	Y	801	790	1			90
							881	9									
06	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	58	1	8330	2	Y	745	770	1			65
							820	9									
07	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	60	1	8074	2	Y	727	731	1	1	8	60
							800	9									
08	9610	X	7395	-0-	-2215	-0-	53	1	6646	2	Y	633	621	1			72
							696	9									
09	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	47	1	6468	2	Y	620	524	1			168
							682	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	33	1	6876	2	Y	602	604	1	1	8	68
							662	9									
05	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	39	1	6572	2	Y	578	576	1			70
							636	9									
06	8220	X	7328	-0-	-892	-0-	47	1	6669	2	Y	556	573	1			53
							612	9									
07	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	47	1	6277	2	Y	529	533	1	1	8	48
							582	9									
08	7812	X	6252	-0-	-1560	-0-	46	1	5699	2	Y	461	452	1			57
							507	9									
09	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	39	1	5366	2	Y	440	374	1			123
							484	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

04	11430	X	8086	-0-	-3344	-0-	334	1	7038	2	N	649	694	1	1	8	93
							714	9									
05	11284	X	7881	-0-	-3403	-0-	410	1	6807	2	N	604	538	1	1	8	158
							664	9									
06	10470	X	7084	-0-	-3386	-0-	483	1	5984	2	N	561	528	1			191
							617	9									
07	10199	X	6977	-0-	-3222	-0-	376	1	5982	2	N	563	659	1			95
							619	9									
08	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	369	1	5576	2	N	599	516	1	2	8	176
							659	9									
09	8100	X	6109	-0-	-1991	-0-	399	1	5197	2	N	466	357	1	2	8	283
							513	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	778	1	21438	2	N	1461	1436	1	29	8	178
							1607	9									
05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	821	1	19498	2	N	1385	1080	1	6	8	477
							1524	9									
06	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	708	1	15299	2	N	881	873	1	2	8	483
							969	9									
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	852	1	21103	2	N	1212	1488	1	17	8	190
							1333	9									
08	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	842	1	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163
							1205	9									
*09	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	659	1	15315	2	N	911	675	1	7	8	392
							1002	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 #: 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
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	22 956	1 9	4069	2	Y	869	852	1	1	8	16
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	23 913	1 9	4468	2	Y	830	817	1			29
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 847	1 9	4463	2	Y	770	780	1			19
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	31 906	1 9	4871	2	Y	824	820	1	1	8	22
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	34 868	1 9	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18
09	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	29 762	1 9	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66

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
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	192 1695	1 9	21991	2	N	1541	1622	1	1	8	120
05	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	219 1673	1 9	23076	2	N	1521	1431	1			210
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	219 1552	1 9	22146	2	N	1411	1415	1			206
07	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	225 1508	1 9	22171	2	N	1371	1415	1	1	8	161
08	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	215 1394	1 9	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30
09	21000	X	19331	-0-	-1669	-0-	186 1252	1 9	17893	2	N	1138	898	1			270

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
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	87 519	1 9	10465	2	N	472	529	1			78
05	12214	X	11275	-0-	-939	-0-	89 551	1 9	10635	2	N	501	364	1			215
06	13920	X	9788	-0-	-4132	-0-	82 486	1 9	9220	2	N	442	525	1			132
07	14384	X	10341	-0-	-4043	-0-	82 525	1 9	9734	2	N	477	527	1			82
08	14384	X	9524	-0-	-4860	-0-	83 462	1 9	8979	2	N	420	430	1			72
09	11070	X	8392	-0-	-2678	-0-	96 336	1 9	7960	2	N	305	162	1			215

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
04	8220	X	6831	-0-	-1389	-0-	26 1190	1 9	5615	2	Y	1082	1062	1	2	8	18
05	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	28 1192	1 9	5776	2	Y	1084	1066	1			36
06	8220	X	6354	-0-	-1866	-0-	29 1137	1 9	5188	2	Y	1034	1047	1			23
07	8494	X	6619	-0-	-1875	-0-	37 1180	1 9	5402	2	Y	1073	1069	1	1	8	26
08	7068	X	4826	-0-	-2242	-0-	35 1123	1 9	3668	2	Y	1021	1025	1	1	8	21
09	6840	X	5892	-0-	-948	-0-	34 1011	1 9	4847	2	Y	919	853	1	1	8	86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8425	-0-	-1055	-0-	259	1	7109	2	N	961	1082	1			168
							1057	9									
05	9641	X	8131	-0-	-1510	-0-	750	1	6423	2	N	871	718	1			321
							958	9									
06	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164	1	3	8	106
							2147	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	465	1	9257	2	N	1115	1061	1	2	8	158
							1227	9									
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	707	1	9821	2	N	1320	1406	1	1	8	71
							1452	9									
*09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	644	1	9889	2	N	1175	903	1			343
							1293	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	44	1	3772	2	Y	376	367	1			55
							414	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	53	1	4446	2	Y	431	428	1			58
							474	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1			34
							422	9									
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	51	1	4435	2	Y	395	382	1			47
							435	9									
08	5239	X	4335	-0-	-904	-0-	53	1	3898	2	Y	349	362	1			34
							384	9									
09	4800	X	3923	-0-	-877	-0-	42	1	3529	2	Y	320	256	1			98
							352	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	6780	X	5911	-0-	-869	-0-	61	1	5217	2	Y	575	559	1			83
							633	9									
05	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	66	1	5546	2	Y	625	624	1			84
							688	9									
06	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	64	1	5318	2	Y	561	597	1			48
							617	9									
07	6541	X	6281	-0-	-260	-0-	63	1	5577	2	Y	583	564	1			67
							641	9									
08	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	66	1	4927	2	Y	506	525	1			48
							557	9									
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	58	1	4997	2	Y	599	469	1			178
							659	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30600	X	29425	-0-	-1175	-0-	223 1309	1 9	27893	2	N	1190	1261	1			135
05	31620	X	28216	-0-	-3404	-0-	213 1188	1 9	26815	2	N	1080	901	1			314
06	30600	X	28245	-0-	-2355	-0-	193 1243	1 9	26809	2	N	1130	1258	1			186
07	31465	X	29961	-0-	-1504	-0-	235 1304	1 9	28422	2	N	1185	1257	1			114
08	31341	X	26136	-0-	-5205	-0-	235 1106	1 9	24795	2	N	1005	876	1			243
09	29430	X	25505	-0-	-3925	-0-	209 999	1 9	24297	2	N	908	542	1			609

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 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
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	61 432	1 9	7386	2	N	393	359	1	3	8	132
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	63 443	1 9	7450	2	N	403	354	1	1	8	180
06	7650	X	7568	-0-	-82	-0-	63 419	1 9	7086	2	N	381	365	1			196
07	8153	X	7868	-0-	-285	-0-	62 427	1 9	7379	2	N	388	478	1	1	8	105
08	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	57 363	1 9	6274	2	N	330	330	1			105
09	7890	X	4524	-0-	-3366	-0-	51 241	1 9	4232	2	N	219	179	1			145

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
04	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	736 437	1 9	4554	2	N	397	343	1	1	8	199
05	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	736 432	1 9	4838	2	N	393	357	1			235
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	638 399	1 9	4845	2	N	363	537	1			61
07	6355	X	6143	-0-	-212	-0-	724 385	1 9	5034	2	N	350	302	1	1	8	108
08	6355	X	3825	-0-	-2530	-0-	636 371	1 9	2818	2	N	337	367	1	2	8	76
09	5880	X	2971	-0-	-2909	-0-	614 266	1 9	2091	2	N	242	163	1			155

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
04	5790	X	4475	-0-	-1315	-0-	136 615	1 9	3724	2	N	559	528	1			181
05	5735	X	3890	-0-	-1845	-0-	358 471	1 9	3061	2	N	428	356	1			253
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	538 1669	1 9	10537	2	N	1517	1604	1	1	8	165
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	376 902	1 9	6397	2	N	820	880	1	3	8	102
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	510 921	1 9	6338	2	N	837	876	1	1	8	62
09	12540	X	7670	-0-	-4870	-0-	465 902	1 9	6303	2	N	820	538	1			344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	3847	-0-	-7613	-0-	379	1	3099	2	N	335	367	1	5	8	64
							369	9									
05	9672	X	5200	-0-	-4472	-0-	523	1	4288	2	N	354	366	1	1	8	51
							389	9									
06	8940	X	4478	-0-	-4462	-0-	549	1	3590	2	N	308	177	1			182
							339	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	583	1	3612	2	N	269	320	1	2	8	129
							296	9									
08	5208	X	3344	-0-	-1864	-0-	672	1	2394	2	N	253	320	1	1	8	61
							278	9									
09	5040	X	3147	-0-	-1893	-0-	694	1	2135	2	N	289	181	1	3	8	166
							318	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

04	23130	X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	1	8	62
							1335	9									
05	22506	X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1			359
							1312	9									
06	21780	X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1			182
							1189	9									
07	22382	X	20824	-0-	-1558	-0-	197	1	19384	2	N	1130	1235	1			77
							1243	9									
08	21886	X	18869	-0-	-3017	-0-	188	1	17573	2	N	1007	1048	1			36
							1108	9									
09	20910	X	17122	-0-	-3788	-0-	168	1	16050	2	N	822	538	1	1	8	319
							904	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

04	10710	X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	2	8	166
							331	9									
05	11005	X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8			195
06	10500	X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1					196
07	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-					196
08	4154	X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1			69
09	4020	X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	6840	X	6180	-0-	-660	-0-	685	1	5076	2	N	381	362	1	1	8	172
							419	9									
05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	734	1	5132	2	N	366	348	1			190
							403	9									
06	6840	X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1			171
							356	9									
07	7068	X	6328	-0-	-740	-0-	754	1	5215	2	N	326	335	1	3	8	159
							359	9									
08	7068	X	5911	-0-	-1157	-0-	793	1	4811	2	N	279	403	1	1	8	34
							307	9									
09	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-	574	1	2313	2	N	178					212
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	416	1	5011	2	N	535	546	1			190
							589	9									
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	418	1	5133	2	N	484	549	1	1	8	124
							532	9									
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1			265
							550	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	358	1	4575	2	N	402	585	1			82
							442	9									
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	314	1	5096	2	N	356	358	1	1	8	79
							392	9									
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	350	1	5123	2	N	426	331	1			174
							469	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	366	1	8422	2	N	675	729	1			196
							743	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	367	1	8682	2	N	664	539	1			321
							730	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	347	1	6333	2	N	468	702	1			87
							515	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4232	2	226	9	N	205	182	1			110
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	1	8	68
*09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	48	8	691

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	2	N	608	719	1			109
							669	9									
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	439	1	9942	2	N	650	541	1			218
							715	9									
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	433	1	8310	2	N	558	711	1			65
							614	9									
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	13	1	8			77
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1			61
09	10740	X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8			78

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	1	8	187
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1			236
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1			95
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2357	2	197	9	N	179	209	1	1	8	64
08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1897	2	176	9	N	160	158	1			66
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1			138
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1			147
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1			165
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1564	2	207	9	N	188	207	1	1	8	145
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1624	2	188	9	N	171	155	1			161
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24390	X	22263	-0-	-2127	-0-	167	1	20987	2	N	1008	1073	1			154
							1109	9									
05	25513	X	22492	-0-	-3021	-0-	168	1	21136	2	N	1080	894	1			340
							1188	9									
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-	144	1	20134	2	N	1010	1069	1			281
							1111	9									
07	25513	X	20447	-0-	-5066	-0-	160	1	19280	2	N	915	1058	1			138
							1007	9									
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-	151	1	15922	2	N	717	534	1			321
							789	9									
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-	134	1	15550	2	N	660	504	1			477
							726	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	364	1	3729	2	N	483	545	1	1	8	128
							531	9									
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	388	1	4642	2	N	471	363	1	1	8	235
							518	9									
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-	314	1	3584	2	N	441	527	1			149
							485	9									
07	5673	X	3917	-0-	-1756	-0-	299	1	3216	2	N	365	449	1	1	8	64
							402	9									
08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	280	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
							419	9									
09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-	309	1	3487	2	N	393	355	1			165
							432	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	217	1	2575	2	Y	358	357	0			1
							1	4	394	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
							1	4	370	9							
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	2	Y	331	331	0			2
							364	9									
08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-	191	1	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
							337	9									
09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-	183	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
							290	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	1237	2	189	9	N	172	150	1			176
06	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1			173
07	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1268	2	157	9	N	143	266	1	1	8	49
08	1612	X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114					163
*09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1	8	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320 X	9247	-0-	-1073	-0-	8162	2	1085	9	N	986	1075	1	4	8	171
05	10664 X	9550	-0-	-1114	-0-	63	1	8375	2	N	1011	899	1			283
						1112	9									
06	9930 X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1			140
						1031	9									
07	9858 X	9355	-0-	-503	-0-	125	1	8163	2	N	970	869	1			241
						1067	9									
08	9548 X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1			134
						905	9									
09	9240 X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1			391
						872	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

04	18780 X	18711	-0-	-69	-0-	16927	2	1784	9	N	1622	1447	1			405
05	19313 X	18806	-0-	-507	-0-	129	1	16877	2	N	1636	1631	1			410
						1800	9									
06	18780 X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1			297
						1651	9									
07	19406 X	17812	-0-	-1594	-0-	247	1	15935	2	N	1482	1627	1			152
						1630	9									
08	19406 X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1	8	104
						1439	9									
09	18720 X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1			453
						1359	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	Y	470	464	0	6	1	3
						1	4	517	9							
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1434	2	Y	466	466	0			3
						1	4	513	9							
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0			4
						1	4	516	9							
07	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	12	1	1538	2	Y	479	480	0			3
						527	9									
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0			3
						1	4	526	9							
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0			5
						523	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

04	6690 X	5208	-0-	-1482	-0-	91	1	4536	2	N	528	537	1			154
						581	9									
05	7006 X	5975	-0-	-1031	-0-	107	1	5157	2	N	646	723	1			77
						711	9									
06	6780 X	5410	-0-	-1370	-0-	98	1	4725	2	N	534	526	1			85
						587	9									
07	7006 X	16	-0-	-6990	-0-	1	1	15	2	N	-0-					85
08	6386 X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2					87
						2	9									
09	5790 X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104					191
						114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12989	-0-	-151	-0-	228	1	11345	2	N	1287	1091	1			286
							1416	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	265	1	12849	2	N	1502	1606	1			182
							1652	9									
06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	242	1	11702	2	N	1280	1231	1			231
							1408	9									
07	13578	X	3324	-0-	-10254	-0-	149	1	2817	2	N	325	361	1			195
							358	9									
08	13578	X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1			139
*09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1			436
							928	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	5708	-0-	-2182	-0-	357	1	4519	2	N	756	726	1	3	8	268
							832	9									
05	7812	X	6016	-0-	-1796	-0-	530	1	4673	2	N	739	714	1	1	8	292
							813	9									
06	8730	X	6111	-0-	-2619	-0-	659	1	4656	2	N	724	892	1	1	8	123
							796	9									
07	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	732	1	4830	2	N	754	665	1	2	8	210
							829	9									
08	9021	X	5012	-0-	-4009	-0-	642	1	3668	2	N	638	735	1	4	8	109
							702	9									
09	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	529	1	3220	2	N	561	356	1	3	8	311
							617	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	323	1	2890	2	N	223	178	1			129
							245	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	477	1	2664	2	N	221	173	1			177
							243	9									
06	5340	X	2898	-0-	-2442	-0-	556	1	2119	2	N	203	178	1			202
							223	9									
07	5518	X	2749	-0-	-2769	-0-	501	1	2047	2	N	183	290	1			95
							201	9									
08	5518	X	2340	-0-	-3178	-0-	436	1	1748	2	N	142	151	1	1	8	85
							156	9									
09	3450	X	1580	-0-	-1870	-0-	361	1	1039	2	N	164					249
							180	9									

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
04	2400	X	1154	-0-	-1246	-0-	237	1	513	2	N	367	359	1	1	8	214
							404	9									
05	2449	X	897	-0-	-1552	-0-	304	1	195	2	N	362	324	1	1	8	251
							398	9									
06	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	387	1	57	2	N	345	333	1			263
							380	9									
07	3007	X	923	-0-	-2084	-0-	425	1	135	2	N	330	432	1			161
							363	9									
08	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	483	1	520	2	N	327	385	1	1	8	102
							360	9									
*09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	459	1	1157	2	N	295	123	1	2	8	272
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	463	456	0	6	1	5
							1	4	509	9							
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	350	351	0			4
							1	4	385	9							
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1129	2	Y	362	361	0			5
							1	4	398	9							
07	1674	X	1503	-0-	-171	-0-	8	1	1114	2	Y	346	346	0			5
							381	9									
08	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	6	1	1135	2	Y	365	364	0			6
							402	9									
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	4	1	1079	2	Y	331	329	0			8
							364	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

04	2100	X	2081	-0-	-19	-0-	19	1	1601	2	Y	418	413	0	5	1	8
							1	4	460	9							
05	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	11	1	511	2	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
06	3000	N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0			14
							2	4	1214	9							
07	12274	X	6958	-0-	-5316	-0-	432	1	5774	2	Y	683	686	0			11
							1	4	751	9							
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	2	8	8
							1	4	664	9							
*09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	289	1	3738	2	Y	519	516	0			11
							571	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

04	14B2 EXT		4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	10963	X	4145	-0-	-6818	-0-	624	1	3246	2	Y	250	248	0			3
							275	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	412	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0			3
							393	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

04	14B2 EXT		115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
05	1047	X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0			5
							2	4	904	9							
07	3100	N	6153	-0-	3053	5298	488	1	3882	2	Y	1619	1615	0			9
							2	4	1781	9							
08	3100	N	6360	-0-	3260	8558	494	1	4008	2	Y	1687	1686	0	3	8	7
							2	4	1856	9							
*09	16255	X	7697	-0-	-8558	-0-	458	1	5016	2	Y	2020	2011	0	4	8	12
							1	4	2222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1			119
							516	9									
05	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1			183
							487	9									
06	5730	X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1			251
							477	9									
07	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	176	1	4260	2	Y	426	370	0			307
							469	9									
08	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	188	1	4544	2	Y	445	518	0	1	8	233
							490	9									
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	178	1	4245	2	Y	484	401	0			316
							532	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	9	1	11
							2	4	767	9							
05	4774	X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0			12
							1	4	503	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	4526	X	2090	-0-	-2436	-0-	328	1	1571	2	Y	174	173	0			1
							191	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	454	1	3457	2	Y	505	502	0			4
							1	4	556	9							
09	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	380	1	3111	2	Y	559	556	0			7
							615	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	626	1	1655	2	Y	483	350	0	4	1	363
							531	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	614	1	1656	2	Y	409	516	0			256
							450	9									
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	570	1	1797	2	Y	512	344	0			424
							563	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	611	1	1774	2	Y	534	700	0			258
							587	9									
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	613	1	1759	2	Y	536	441	0			353
							590	9									
09	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	522	1	1430	2	Y	498	520	0			331
							548	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	351	1	4516	2	Y	845	835	0	11	1	7
							2	4	930	9							
05	6944	X	3633	-0-	-3311	-0-	242	1	2834	2	Y	505	506	0			6
							1	4	556	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	7	0			-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	512	1	5857	2	Y	256	254	0			2
							282	9									
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	525	1	6210	2	Y	759	756	0	2	8	3
							1	4	835	9							
*09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	488	1	4901	2	Y	858	837	0	19	8	5
							944	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	497	-0-	-4513	-0-	238	1	98	2	N	146	179	1	4	8	134
							161	9									
05	5177	X	1368	-0-	-3809	-0-	327	1	817	2	N	204	173	1	2	8	163
							224	9									
06	4860	X	1646	-0-	-3214	-0-	341	1	1105	2	N	182	158	1	1	8	186
							200	9									
07	3534	X	1643	-0-	-1891	-0-	399	1	1044	2	N	182	156	1	1	8	211
							200	9									
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	429	1	545	2	N	186	251	1	2	8	144
							205	9									
09	1650	X	1511	-0-	-139	-0-	401	1	931	2	N	163	54	1	3	8	250
							179	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2	650	9	N	591	540	1			311
05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2	661	9	N	601	722	1			190
06	9840	X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2	617	9	N	561	526	1			225
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9151	2	580	9	N	527	664	1			88
08	10106	X	7902	-0-	-2204	-0-	7408	2	494	9	N	449	374	1	1	8	162
09	9480	X	8130	-0-	-1350	-0-	7679	2	451	9	N	410	311	1			261

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

04	9540	X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2	619	9	N	563	531	1			149
05	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2	620	9	N	564	535	1			178
06	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2	557	9	N	506	508	1			176
07	9827	X	8313	-0-	-1514	-0-	7733	2	580	9	N	527	642	1			61
08	9672	X	7178	-0-	-2494	-0-	6696	2	482	9	N	438	358	1	1	8	140
09	9090	X	7648	-0-	-1442	-0-	7229	2	419	9	N	381	332	1			189

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

04	13020	X	11676	-0-	-1344	-0-	10947	2	729	9	N	663	717	1			195
05	13051	X	11784	-0-	-1267	-0-	11039	2	745	9	N	677	721	1			151
06	12300	X	11086	-0-	-1214	-0-	10381	2	705	9	N	641	530	1			262
07	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	10491	2	699	9	N	635	710	1			187
08	12617	X	9363	-0-	-3254	-0-	8756	2	607	9	N	552	498	1	1	8	240
09	11670	X	9572	-0-	-2098	-0-	9056	2	516	9	N	469	358	1			351

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

04	12420	X	11781	-0-	-639	-0-	10946	2	835	9	N	759	700	1			233
05	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	11321	2	867	9	N	788	708	1			313
06	12420	X	11063	-0-	-1357	-0-	10318	2	745	9	N	677	708	1			282
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11238	2	837	9	N	761	915	1			128
08	12555	X	10285	-0-	-2270	-0-	9602	2	683	9	N	621	562	1			187
09	11790	X	10247	-0-	-1543	-0-	9635	2	612	9	N	556	354	1			389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	7095	2	Y	1558	1538	0	20	1	9
							4	4	1714	9			1	8			
05	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	13	1	2141	2	Y	556	558	0			7
							1	4	612	9							
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	45	1	7929	2	Y	1867	1858	0			16
							4	4	2054	9							
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	35	1	7485	2	Y	1528	1531	0			13
							2	4	1681	9							
08	8370	X	8290	-0-	-80	-0-	20	1	6860	2	Y	1280	1281	0	2	8	10
							2	4	1408	9							
09	8100	X	7983	-0-	-117	-0-	15	1	6482	2	Y	1351	1344	0	3	8	14
							1486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

04	8040	X	6635	-0-	-1405	-0-	135	1	6175	2	N	295	350	1			94
							325	9									
05	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	151	1	6799	2	N	335	183	1			246
							369	9									
06	8130	X	6787	-0-	-1343	-0-	161	1	6309	2	N	288	345	1			189
							317	9									
07	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-	156	1	6251	2	N	297	332	1			154
							327	9									
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-	148	1	5396	2	N	273	361	1	1	8	65
							300	9									
09	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	136	1	5671	2	N	271	177	1			159
							298	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

04	6780	X	5433	-0-	-1347	-0-	109	1	5027	2	N	270	185	1			146
							297	9									
05	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	111	1	5004	2	N	289	178	1			257
							318	9									
06	6780	X	5363	-0-	-1417	-0-	124	1	4945	2	N	267	355	1			169
							294	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	131	1	5330	2	N	309	324	1			154
							340	9									
08	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	125	1	4635	2	N	269	358	1			65
							296	9									
*09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	121	1	5054	2	N	268	178	1			155
							295	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

04	8970	X	6693	-0-	-2277	-0-	281	1	6049	2	N	330	178	1	1	8	280
							363	9									
05	8928	X	7107	-0-	-1821	-0-	299	1	6384	2	N	385	542	1			123
							424	9									
06	9000	X	6892	-0-	-2108	-0-	326	1	6155	2	N	374	361	1			136
							411	9									
07	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	316	1	5707	2	N	341	325	1			152
							375	9									
08	9300	X	5759	-0-	-3541	-0-	346	1	5053	2	N	327	386	1	1	8	92
							360	9									
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	289	1	5855	2	N	324	166	1			250
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	287 395	1 9	6394	2	N	359	347	1			221
05	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	293 397	1 9	6495	2	N	361	341	1			241
06	7650	X	6191	-0-	-1459	-0-	295 372	1 9	5524	2	N	338	356	1			223
07	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	346 381	1 9	6475	2	N	346	411	1			158
08	7905	X	6178	-0-	-1727	-0-	335 332	1 9	5511	2	N	302	386	1			74
09	7080	X	6566	-0-	-514	-0-	278 292	1 9	5996	2	N	265	168	1			171

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	186 682	1 9	8742	2	N	620	695	1			119
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	206 741	1 9	9441	2	N	674	542	1			251
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	231 662	1 9	9279	2	N	602	714	1			139
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	229 641	1 9	9349	2	N	583	572	1			150
08	9145	X	7605	-0-	-1540	-0-	186 482	1 9	6937	2	N	438	508	1	1	8	79
09	8850	X	8269	-0-	-581	-0-	179 503	1 9	7587	2	N	457	176	1			360

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

04	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	99 1342	1 9	13872	2	N	1220	1087	1	1	8	411
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	115 1379	1 9	14333	2	N	1254	1435	1			230
06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	124 1348	1 9	14740	2	N	1225	1073	1			382
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	119 1329	1 9	14106	2	N	1208	1264	1			326
08	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	111 1141	1 9	12015	2	N	1037	1252	1			111
*09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	101 1020	1 9	13064	2	N	927	547	1			491

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

04	10530	X	9276	-0-	-1254	-0-	60 770	1 9	8446	2	N	700	704	1			126
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	64 758	1 9	7985	2	N	689	544	1			271
06	10410	X	6950	-0-	-3460	-0-	53 581	1 9	6316	2	N	528	543	1			256
07	10757	X	9071	-0-	-1686	-0-	70 744	1 9	8257	2	N	676	713	1			219
08	10540	X	7792	-0-	-2748	-0-	66 637	1 9	7089	2	N	579	725	1			73
09	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	59 546	1 9	7549	2	N	496	268	1			301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	11445	-0-	-2745	-0-	76	1	10531	2	N	762	893	1	5	8	66
							838	9									
05	14663	X	11852	-0-	-2811	-0-	88	1	10878	2	N	805	549	1			322
							886	9									
06	13140	X	11182	-0-	-1958	-0-	87	1	10313	2	N	711	892	1			141
							782	9									
07	12214	X	10379	-0-	-1835	-0-	81	1	9558	2	N	673	683	1			131
							740	9									
08	12152	X	8798	-0-	-3354	-0-	76	1	8116	2	N	551	626	1			56
							606	9									
09	11460	X	9644	-0-	-1816	-0-	71	1	9017	2	N	505	235	1			326
							556	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

04	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	108	1	15220	2	N	1355	1444	1			146
							1491	9									
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	125	1	15684	2	N	1397	1088	1			455
							1537	9									
06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	126	1	15050	2	N	1305	1440	1			320
							1436	9									
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	133	1	15844	2	N	1354	1495	1			179
							1489	9									
08	14942	X	14809	-0-	-133	-0-	124	1	13392	2	N	1175	1268	1			86
							1293	9									
*09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	112	1	14475	2	N	1064	714	1			436
							1170	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

04	10230	X	9626	-0-	-604	-0-	90	1	8909	2	N	570	539	1			189
							627	9									
05	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	94	1	8915	2	N	556	539	1			206
							612	9									
06	9960	X	9253	-0-	-707	-0-	91	1	8590	2	N	520	542	1			184
							572	9									
07	10292	X	9495	-0-	-797	-0-	94	1	8772	2	N	572	581	1			175
							629	9									
08	10230	X	7721	-0-	-2509	-0-	83	1	7147	2	N	446	339	1			282
							491	9									
09	9630	X	8078	-0-	-1552	-0-	79	1	7644	2	N	323	158	1			447
							355	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

04	10170	X	9649	-0-	-521	-0-	91	1	8913	2	N	586	356	1			393
							645	9									
05	10509	X	9272	-0-	-1237	-0-	90	1	8559	2	N	566	718	1			241
							623	9									
06	10170	X	8714	-0-	-1456	-0-	85	1	8043	2	N	533	501	1			273
							586	9									
07	10447	X	8718	-0-	-1729	-0-	87	1	8040	2	N	537	618	1			192
							591	9									
08	10230	X	7381	-0-	-2849	-0-	79	1	6805	2	N	452	432	1	1	8	211
							497	9									
09	9660	X	7821	-0-	-1839	-0-	76	1	7273	2	N	429	172	1			468
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	10991	-0-	-619	-0-	103 780	1 9	10108	2	N	709	740	1			119
05	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	109 794	1 9	10306	2	N	722	536	1			305
06	11610	X	10585	-0-	-1025	-0-	104 711	1 9	9770	2	N	646	724	1			227
07	11656	X	10919	-0-	-737	-0-	108 756	1 9	10055	2	N	687	754	1			160
08	11625	X	9184	-0-	-2441	-0-	98 637	1 9	8449	2	N	579	519	1	1	8	219
09	10980	X	8964	-0-	-2016	-0-	87 494	1 9	8383	2	N	449	182	1			486

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87510	X	57212	-0-	-30298	-0-	171 3046	1 9	53995	2	N	2769	2714	1	6	8	367
05	84940	X	52420	-0-	-32520	-0-	185 2734	1 9	49501	2	N	2485	2526	1	3	8	323
06	71610	X	48077	-0-	-23533	-0-	197 2189	1 9	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338
07	71982	X	44594	-0-	-27388	-0-	198 1988	1 9	42408	2	N	1807	1919	1	2	8	224
08	69161	X	42829	-0-	-26332	-0-	191 1709	1 9	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	151
09	57210	X	36765	-0-	-20445	-0-	167 1536	1 9	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	297

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43860	X	41965	-0-	-1895	-0-	128 1599	1 9	40238	2	N	1454	1450	1			87
05	44950	X	44014	-0-	-936	-0-	158 1563	1 9	42293	2	N	1421	1089	1			419
06	42720	X	39531	-0-	-3189	-0-	163 1453	1 9	37915	2	N	1321	1444	1			296
07	43369	X	38789	-0-	-4580	-0-	174 1429	1 9	37186	2	N	1299	1395	1	2	8	198
08	44020	X	37580	-0-	-6440	-0-	169 1405	1 9	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	80
09	42600	X	32951	-0-	-9649	-0-	150 1267	1 9	31534	2	N	1152	910	1	1	8	321

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
04	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	88 707	1 9	8668	2	N	643	712	1			148
05	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	92 671	1 9	8691	2	N	610	549	1			209
06	9840	X	9100	-0-	-740	-0-	89 655	1 9	8356	2	N	595	525	1			279
07	10137	X	9409	-0-	-728	-0-	93 671	1 9	8645	2	N	610	741	1			148
08	10013	X	7905	-0-	-2108	-0-	84 592	1 9	7229	2	N	538	431	1	1	8	254
09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	86 431	1 9	8320	2	N	392	182	1			464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	1	8	84
05	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	1	8	98
06	2520	X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1			122
07	2604	X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	1	8	140
08	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1			135
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1	8	143

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

04	10110	X	9419	-0-	-691	-0-	142	1	8485	2	N	720	699	1			288
							792	9									
05	10447	X	10040	-0-	-407	-0-	163	1	9067	2	N	736	729	1			295
							810	9									
06	10110	X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1			225
							712	9									
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	169	1	8890	2	N	677	782	1			120
							745	9									
08	10137	X	8299	-0-	-1838	-0-	164	1	7500	2	N	577	518	1			179
							635	9									
09	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	150	1	7759	2	N	582	360	1			401
							640	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

04	7470	X	6184	-0-	-1286	-0-	92	1	5530	2	N	511	539	1			122
							562	9									
05	6820	X	5518	-0-	-1302	-0-	87	1	4907	2	N	476	364	1			234
							524	9									
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1			107
							435	9									
07	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	93	1	4934	2	N	469	421	1			155
							516	9									
08	6386	X	4652	-0-	-1734	-0-	90	1	4137	2	N	386	419	1			122
							425	9									
09	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	82	1	4315	2	N	398	318	1			202
							438	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

04	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	136	1	8117	2	N	642	724	1			155
							706	9									
05	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	147	1	8223	2	N	685	711	1			129
							754	9									
06	9420	X	8441	-0-	-979	-0-	146	1	7623	2	N	611	528	1			212
							672	9									
07	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	147	1	7708	2	N	610	684	1			138
							671	9									
08	9486	X	7058	-0-	-2428	-0-	137	1	6319	2	N	547	596	1	1	8	88
							602	9									
09	8970	X	7975	-0-	-995	-0-	142	1	7309	2	N	476	229	1			335
							524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	56	1	7693	2	N	571	517	1			218
							628	9									
05	8711	X	8653	-0-	-58	-0-	82	1	7941	2	N	573	525	1			266
							630	9									
06	8430	X	8025	-0-	-405	-0-	93	1	7385	2	N	497	533	1			230
							547	9									
07	8711	X	3164	-0-	-5547	-0-	45	1	2900	2	N	199	336	1			93
							219	9									
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	170	1	8599	2	N	298	290	1	1	8	100
							328	9									
*09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	2	N	428	305	1			223
							471	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9863	-0-	-217	-0-	66	1	9013	2	N	713	718	1			241
							784	9									
05	10416	X	10034	-0-	-382	-0-	95	1	9149	2	N	718	727	1			232
							790	9									
06	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	111	1	8870	2	N	692	711	1			213
							761	9									
07	10416	X	4427	-0-	-5989	-0-	62	1	3978	2	N	352	488	1			77
							387	9									
08	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-	165	1	8371	2	N	295	226	1	1	8	145
							325	9									
09	9870	X	5741	-0-	-4129	-0-	150	1	5228	2	N	330	114	1			361
							363	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-	54	1	7408	2	N	546	724	1			100
							601	9									
05	8959	X	8000	-0-	-959	-0-	75	1	7285	2	N	582	539	1			143
							640	9									
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	85	1	6759	2	N	443	516	1			70
							487	9									
07	8773	X	6778	-0-	-1995	-0-	96	1	6180	2	N	456	342	1			184
							502	9									
08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	149	1	7514	2	N	227	343	1			68
							250	9									
09	8070	X	7828	-0-	-242	-0-	209	1	7209	2	N	373	297	1			144
							410	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	59	1	8037	2	N	469	541	1			84
							516	9									
05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	88	1	8389	2	N	492	357	1			219
							541	9									
06	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	101	1	8014	2	N	414	532	1			101
							455	9									
07	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	109	1	6926	2	N	388	397	1			92
							427	9									
08	9021	X	4769	-0-	-4252	-0-	88	1	4457	2	N	204	177	1	1	8	118
							224	9									
*09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	632	1	17108	2	N	1183	1032	1	2	8	267
							1301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42120	X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1	8	413
							2531	9									
05	43524	X	38000	-0-	-5524	-0-	85	1	35365	2	N	2318	2332	1	1	8	398
							2550	9									
06	40920	X	34669	-0-	-6251	-0-	82	1	32260	2	N	2115	2173	1			340
							2327	9									
07	40517	X	34116	-0-	-6401	-0-	88	1	31726	2	N	2093	2307	1			126
							2302	9									
08	40393	X	32410	-0-	-7983	-0-	90	1	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199
							2225	9									
09	37080	X	28149	-0-	-8931	-0-	80	1	26082	2	N	1806	1630	1			375
							1987	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34620	X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1			307
							2156	9									
05	35774	X	33313	-0-	-2461	-0-	75	1	30991	2	N	2043	1972	1	1	8	377
							2247	9									
06	34620	X	31365	-0-	-3255	-0-	74	1	29243	2	N	1862	1979	1			260
							2048	9									
07	35743	X	30828	-0-	-4915	-0-	79	1	28710	2	N	1854	1972	1			142
							2039	9									
08	34937	X	29073	-0-	-5864	-0-	80	1	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198
							2011	9									
09	32460	X	24348	-0-	-8112	-0-	70	1	22530	2	N	1589	1432	1			355
							1748	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1			277
							1805	9									
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	508	1	17353	2	N	1588	1434	1			431
							1747	9									
06	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	492	1	15167	2	N	1348	1441	1			338
							1483	9									
07	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	501	1	15141	2	N	1303	1560	1			81
							1433	9									
08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	519	1	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102
							1230	9									
*09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	431	1	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397
							1112	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1			233
							666	9									
05	12524	X	8287	-0-	-4237	-0-	41	1	7622	2	N	567	548	1			252
							624	9									
06	11100	X	6747	-0-	-4353	-0-	35	1	6293	2	N	381	523	1			110
							419	9									
07	10633	X	5025	-0-	-5608	-0-	27	1	4689	2	N	281	325	1	1	8	65
							309	9									
08	9734	X	4574	-0-	-5160	-0-	27	1	4213	2	N	304	323	1			46
							334	9									
09	8610	X	4379	-0-	-4231	-0-	22	1	4149	2	N	189					235
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	11979	-0-	-1251	-0-	55	1	10989	2	N	850	905	1			189
							935	9									
05	13671	X	12171	-0-	-1500	-0-	60	1	11166	2	N	859	716	1			332
							945	9									
06	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1			190
							833	9									
07	13671	X	12346	-0-	-1325	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1			83
							866	9									
08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	103
							729	9									
*09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	62	1	11659	2	N	527	298	1			332
							580	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	82	1	16540	2	N	1359	1272	1	1	8	331
							1495	9									
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	90	1	16733	2	N	1345	1442	1			234
							1480	9									
06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1			203
							1353	9									
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	1	8	179
							1351	9									
08	15345	X	14210	-0-	-1135	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	63
							1130	9									
09	14850	X	13902	-0-	-948	-0-	69	1	12960	2	N	794	552	1			305
							873	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1			65
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	1	8	126
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	1	8	80
08	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	1	8	64
05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1			42
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	2	8	106
08	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48
09	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	60 895	1 9	11967	2	N	814	874	1			114
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	66 897	1 9	12139	2	N	815	713	1			216
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	64 803	1 9	11364	2	N	730	719	1			227
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	70 851	1 9	11959	2	N	774	869	1	2	8	130
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	67 747	1 9	10277	2	N	679	664	1	1	8	144
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	58 508	1 9	10905	2	N	462	248	1			358

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11869	-0-	-611	-0-	54 968	1 9	10847	2	N	880	905	1			212
05	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	58 958	1 9	10714	2	N	871	902	1			181
06	12480	X	10795	-0-	-1685	-0-	56 847	1 9	9892	2	N	770	717	1			234
07	12896	X	11181	-0-	-1715	-0-	60 875	1 9	10246	2	N	795	951	1			78
08	12896	X	9577	-0-	-3319	-0-	57 745	1 9	8775	2	N	677	678	1	1	8	76
09	11880	X	8733	-0-	-3147	-0-	44 517	1 9	8172	2	N	470	178	1			368

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	86 1300	1 9	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259
05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	93 1308	1 9	17223	2	N	1189	1090	1	1	8	357
06	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	90 1156	1 9	15978	2	N	1051	1256	1			152
07	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	94 1211	1 9	16015	2	N	1101	1163	1	1	8	89
08	16864	X	15110	-0-	-1754	-0-	90 1045	1 9	13975	2	N	950	922	1	1	8	116
09	16320	X	15561	-0-	-759	-0-	79 785	1 9	14697	2	N	714	541	1			289

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	52
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97
06	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	1865	2	209	9	N	190	231	1			87
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1771	2	204	9	N	185	148	1	1	8	123
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1925	2	220	9	N	200	170	1	1	8	152

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
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	372	1	5895	2	Y	1547	1524	0	19	1	9
							4	4	1702	9			1	8			
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	170	1	4227	2	Y	816	819	0			6
							1	4	898	9							
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0			8
							2	4	848	9							
07	8587	X	6148	-0-	-2439	-0-	190	1	5243	2	Y	649	650	0			7
							1	4	714	9							
08	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	2	8	6
							1	4	810	9							
09	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	1	8	7
							616	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	256	1	1787	2	Y	1618	1597	0	20	1	9
							5	4	1780	9			1	8			
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	777	2	Y	1378	1380	0	1	8	6
							2	4	1516	9							
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3751	X	240	-0-	-3511	-0-	36	1	204	9	Y	185	183	0			2
08	3751	X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	3	8	7
							2	4	1620	9							
09	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	2	8	9

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	282	1	3070	2	Y	1285	1268	0	16	1	5
							4	4	1414	9			1	8			
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	335	1	3206	2	Y	1281	1280	0	1	8	5
							2	4	1409	9							
06	180	X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
07	4402	X	65	-0-	-4337	-0-	30	1	35	9	Y	32	32	0			-0-
08	4402	X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2	8	2
							1	4	865	9							
09	4260	X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	2	8	3
							904	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10626	-0-	-1314	-0-	422	1	9431	2	Y	701	692	0	9	1	17
							2	4	771	9							
05	12338	X	11242	-0-	-1096	-0-	218	1	10274	2	Y	681	680	0			18
							1	4	749	9							
06	11940	X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0			19
							1	4	673	9							
07	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	195	1	8574	2	Y	612	612	0			19
							1	4	673	9							
08	11377	X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	1	8	17
							1	4	558	9							
09	10890	X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0			18
							428	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
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	701	692	0	9	1	4
							2	4	771	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2586	2	Y	609	610	0			3
							1	4	670	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	4	0			-0-
07	4743	X	1215	-0-	-3528	-0-	58	1	985	2	Y	156	155	0			1
							172	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	Y	937	933	0	2	8	3
							1	4	1031	9							
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	Y	808	806	0	2	8	3
							889	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

04	18090	X	18072	-0-	-18	-0-	339	1	16236	2	Y	1361	1244	1	5	8	256
							1497	9									
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	354	1	17283	2	Y	1388	1409	1			235
							1527	9									
06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	Y	1309	1332	1			212
							1440	9									
07	19406	X	18823	-0-	-583	-0-	338	1	17077	2	Y	1280	1319	1	2	8	171
							1408	9									
08	19406	X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	Y	1084	1098	1			157
							1192	9									
09	18780	X	16313	-0-	-2467	-0-	346	1	14947	2	Y	927	766	1			318
							1020	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	174	1	8221	2	Y	1028	992	1	4	8	201
							1131	9									
05	12927	X	12913	-0-	-14	-0-	228	1	10890	2	Y	1632	1575	1			258
							1795	9									
06	12510	X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	Y	1438	1468	1			228
							1582	9									
07	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	345	1	10261	2	Y	1396	1440	1	3	8	181
							1536	9									
08	13082	X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	Y	1170	1188	1			163
							1287	9									
09	12510	X	10365	-0-	-2145	-0-	348	1	8804	2	Y	1103	901	1			365
							1213	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	6	8	83
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1			256
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1			102
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	N	1479	1471	1	4	8	106
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	N	1468	1375	1	1	8	198
*09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	N	1467	1303	1	1	8	361

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

04	4440	X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	6	8	142
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	1	8	106
06	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	1	8	166
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	N	725	727	1	4	8	160
08	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	N	727	831	1	3	8	53
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	N	755	669	1	4	8	135

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
04	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	249	1	11645	2	Y	1576	1478	1	5	8	306
							1734	9									
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	287	1	13729	2	Y	1927	1913	1			320
							2120	9									
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	306	1	12518	2	Y	1643	1692	1			271
							1807	9									
07	14632	X	14403	-0-	-229	-0-	359	1	12234	2	Y	1645	1691	1	3	8	222
							1810	9									
08	16151	X	12476	-0-	-3675	-0-	374	1	10536	2	Y	1424	1438	1			208
							1566	9									
09	15630	X	12201	-0-	-3429	-0-	356	1	10370	2	Y	1341	1094	1	1	8	454
							1475	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
04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	376	1	17914	2	Y	1850	1721	1	6	8	351
							2035	9									
05	20584	X	20158	-0-	-426	-0-	368	1	17881	2	Y	1735	1791	1			295
							1909	9									
06	19920	X	18156	-0-	-1764	-0-	350	1	16093	2	Y	1557	1601	1			251
							1713	9									
07	21762	X	17797	-0-	-3965	-0-	316	1	15807	2	Y	1522	1570	1	3	8	200
							1674	9									
08	21762	X	15878	-0-	-5884	-0-	329	1	14038	2	Y	1374	1381	1			193
							1511	9									
09	20340	X	14574	-0-	-5766	-0-	305	1	12937	2	Y	1211	996	1			408
							1332	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
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	3837	2	1530	9	Y	1391	1275	0	16	1	184
													1	8			
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	3899	2	1466	9	Y	1333	1359	0	1	8	157
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	3998	2	1366	9	Y	1242	1303	0			96
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3957	2	1384	9	Y	1258	1067	0			287
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	3816	2	1233	9	Y	1121	1118	0	189	1	99
													2	8			
*09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3402	2	1180	9	Y	1073	999	0	2	8	171

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
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2120	2	Y	753	744	0	9	1	7
							2	4	828	9							
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	20	1	2272	2	Y	841	840	0			8
							1	4	925	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	Y	801	800	0			9
							2	4	881	9							
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	2	Y	786	787	0			8
							1	4	865	9							
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2232	2	Y	738	738	0	2	8	6
							1	4	812	9							
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	2	Y	664	662	0			8
							730	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
04	12480	X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	1	8	20
							1169	9									
05	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	1	8	57
							1845	9									
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	1	8	29
							1415	9									
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	1	8	33
							1510	9									
08	15066	X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	1	8	24
							1228	9									
09	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	2	8	97
							1147	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
04	16260	X	12272	-0-	-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	2	8	21
							1397	9									
05	16802	X	14612	-0-	-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1			38
							1286	9									
06	15930	X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1			23
							1169	9									
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	1	8	26
							1165	9									
08	12865	X	10821	-0-	-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	1	8	18
							974	9									
09	12450	X	9562	-0-	-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	1	8	70
							826	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
04	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	3	8	32
							2290	9									
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	1	8	59
							2081	9									
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	1	8	33
							1874	9									
07	17019	X	15844	-0-	-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	2	8	37
							1888	9									
08	17453	X	12730	-0-	-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	2	8	24
							1527	9									
09	16890	X	12767	-0-	-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	2	8	115
							1426	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
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11	1	11
							3	4	1005	9							
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0			10
							1	4	554	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0			9
							457	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0			9
							396	9									
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0			9
							294	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
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	Y	681	671	0	9	1	8
							2	4	749	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	Y	636	636	0			8
							1	4	700	9							
06	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			8
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	23	1	3052	2	Y	980	982	0			6
							1	4	1078	9							
08	3100	N	9347	-0-	6247	7301	30	1	7262	2	Y	1866	1860	0	4	8	8
							2	4	2053	9							
*09	3000	N	7436	-0-	4436	11737	15	1	5926	2	Y	1359	1355	0	3	8	9
							1495	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

04	16950	X	15444	-0-	-1506	-0-	280	1	13180	2	Y	1804	1764	1	3	8	37
							1984	9									
05	17515	X	15562	-0-	-1953	-0-	283	1	13742	2	Y	1397	1382	1			52
							1537	9									
06	16950	X	12550	-0-	-4400	-0-	283	1	11011	2	Y	1142	1163	1			31
							1256	9									
07	15965	X	11665	-0-	-4300	-0-	358	1	10157	2	Y	1045	1044	1	1	8	31
							1150	9									
08	15965	X	9366	-0-	-6599	-0-	333	1	7760	2	Y	1157	1157	1	1	8	30
							1273	9									
09	15450	X	6639	-0-	-8811	-0-	212	1	5393	2	Y	940	876	1	1	8	93
							1034	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	416	1	7604	2	N	1260	1243	0	16	1	-0-
							4	4	1386	9			1	8			
05	8277	X	6062	-0-	-2215	-0-	291	1	4870	2	N	818	818	0			-0-
							1	4	900	9							
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	3181	-0-	-5096	-0-	524	1	2281	2	N	342	340	0			2
							376	9									
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	754	1	6922	2	N	977	972	0	2	8	5
							1	4	1075	9							
09	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	449	1	4920	2	N	1144	1138	0	2	8	9
							1258	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	16613	2	1236	9	Y	1124	1125	1			94
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	48	1	16989	2	Y	1122	1152	1			64
							1234	9									
06	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	91	1	16224	2	Y	1006	1005	1			65
							1107	9									
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	100	1	16498	2	Y	1047	1024	1			88
							1152	9									
08	17670	X	16687	-0-	-983	-0-	88	1	15526	2	Y	975	922	1			141
							1073	9									
09	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	81	1	13294	2	Y	830	736	1			235
							913	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	22612	-0-	-2198	-0-	21101	2	1511	9	Y	1374	1374	1			116
05	25637	X	23025	-0-	-2612	-0-	61	1	21477	2	Y	1352	1389	1			79
							1487	9									
06	24210	X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	20432	2	Y	1209	1209	1			79
							1330	9									
07	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	123	1	20229	2	Y	1112	1095	1			96
							1223	9									
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
							1350	9									
09	21540	X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	17840	2	Y	1006	895	1			287
							1107	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

04	22320	X	19587	-0-	-2733	-0-	18022	2	1565	9	Y	1423	1424	1	1	8	118
05	23064	X	20347	-0-	-2717	-0-	52	1	18705	2	Y	1445	1483	1	1	8	79
							1590	9									
06	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	17742	2	Y	1291	1290	1			80
							1420	9									
07	19220	X	15923	-0-	-3297	-0-	88	1	14640	2	Y	1086	1077	1			89
							1195	9									
08	19220	X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
							1210	9									
09	18600	X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	14762	2	Y	1201	1031	1			324
							1321	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

04	20970	X	18705	-0-	-2265	-0-	17396	2	1309	9	Y	1190	1192	1			107
05	21607	X	19014	-0-	-2593	-0-	50	1	17675	2	Y	1172	1204	1			75
							1289	9									
06	20190	X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	16102	2	Y	995	998	1			72
							1095	9									
07	18724	X	17236	-0-	-1488	-0-	97	1	16081	2	Y	962	946	1			88
							1058	9									
08	18724	X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	16166	2	Y	952	896	1			144
							1047	9									
09	18120	X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	13755	2	Y	879	770	1			253
							967	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1872	2	606	9	N	551	427	1	4	8	218
05	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1143	2	563	9	N	512	522	1	1	8	207
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1104	2	274	9	N	249	266	1	1	8	43
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
09	1860	N	490	-0-	-1370	-0-	6	2	484	9	N	440	182	1			301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2664	N	1820	-0-	-844	-0-	106	1	584	2	Y	1025	1011	0	13	1	5
							2	4	1128	9			1	8			
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	33	2	Y	951	952	0			4
							1	4	1046	9							
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	244	1	2	4	Y	913	912	0			5
							1004	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	845	2	Y	953	953	0			5
							1	4	1048	9							
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	316	1	689	2	Y	894	894	0	2	8	3
							1	4	983	9							
09	1770	X	1002	-0-	-768	-0-	231	1	771	9	Y	701	700	0			4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	298	1	4102	2	Y	886	946	1			142
							975	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	305	1	4225	2	Y	897	752	1			287
							987	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	637	1	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
							1010	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	570	1	2809	2	Y	945	891	0			322
							1040	9									
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	938	1	10053	2	Y	1857	1917	0	5	8	257
							2043	9									
*09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	854	1	8348	2	Y	1109	1099	0	3	8	264
							1220	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

04	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	469	1	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
							594	9					2	5			
05	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	644	1	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
							446	9					1	8			
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	716	1	1816	2	Y	461	443	0			327
							507	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	645	1	1677	2	Y	462	483	0			306
							508	9									
08	3100	N	3181	-0-	81	81	621	1	1919	2	Y	583	613	0	2	8	274
							641	9									
*09	3168	X	3087	-0-	-81	-0-	609	1	1861	2	Y	561	422	0			413
							617	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	35	1	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
							5	4	2035	9			1	8			
05	7378	X	6271	-0-	-1107	-0-	30	1	4824	2	Y	1286	1288	0	1	8	10
							2	4	1415	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	47	1	8273	2	Y	1950	1943	0			17
							4	4	2145	9							
07	9982	X	8731	-0-	-1251	-0-	36	1	6969	2	Y	1567	1571	0			13
							2	4	1724	9							
08	9982	X	9061	-0-	-921	-0-	26	1	7250	2	Y	1621	1619	0	3	8	12
							2	4	1783	9							
09	9690	X	8827	-0-	-863	-0-	16	1	7035	2	Y	1614	1607	0	4	8	15
							1	4	1775	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	139	1	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
							2	4	969	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	262	1	2604	2	Y	893	894	0			3
							1	4	982	9							
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	328	1	2382	2	Y	796	796	0			4
							1	4	876	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	387	1	2944	2	Y	858	857	0	2	8	3
							1	4	944	9							
09	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	416	1	2135	2	Y	620	619	0			4
							682	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	2	Y	1014	1035	0	13	1	320
							1115	9					1	8			
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	665	1	3000	2	Y	993	1052	0	1	8	260
							1092	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	590	1	3010	2	Y	1067	921	0			406
							1174	9									
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	663	1	3301	2	Y	1116	1179	0			343
							1228	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	672	1	3072	2	Y	1077	1091	0	2	8	327
							1185	9									
*09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	717	1	3148	2	Y	1095	1021	0	2	8	399
							1205	9									

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
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	30	1	5612	2	Y	1563	1543	0	20	1	7
							4	4	1719	9			1	8			
05	5456	X	3878	-0-	-1578	-0-	20	1	2913	2	Y	858	860	0			5
							1	4	944	9							
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	39	1	6525	2	Y	1607	1602	0			10
							3	4	1768	9							
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	38	1	6531	2	Y	1649	1649	0			10
							2	4	1814	9							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	20	1	5779	2	Y	1270	1271	0	2	8	7
							2	4	1397	9							
*09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	14	1	5459	2	Y	1327	1321	0	3	8	10
							1460	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	45	1	3476	2	Y	1097	1081	0	14	1	4
							3	4	1207	9			1	8			
05	4743	X	3301	-0-	-1442	-0-	42	1	2200	2	Y	962	961	0			5
							1	4	1058	9							
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	385	1	6984	2	Y	2116	2107	0			14
							4	4	2328	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	480	1	7055	2	Y	1751	1755	0			10
							2	4	1926	9							
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	421	1	6925	2	Y	1590	1589	0	3	8	8
							2	4	1749	9							
*09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	402	1	6215	2	Y	1428	1422	0	3	8	11
							1571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	269	1	3873	2	Y	1087	1072	0	14	1	2
							3	4	1196	9			1	8			
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	263	1	3657	2	Y	1044	1044	0			2
							2	4	1148	9							
06	4620	X	35	-0-	-4585	-0-	9	1	9	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4650	X	753	-0-	-3897	-0-	117	1	465	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	336	1	1856	2	Y	556	554	0	1	8	2
							1	4	612	9							
09	4500	X	3334	-0-	-1166	-0-	282	1	2199	2	Y	775	772	0			5
							853	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	19	1	2989	2	Y	1021	1007	0	13	1	5
							3	4	1123	9			1	8			
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	3017	2	Y	984	983	0			6
							2	4	1082	9							
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	22	1	4207	2	Y	924	924	0			6
							2	4	1016	9							
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	17	1	2350	2	Y	748	750	0			4
							1	4	823	9							
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	10	1	1950	2	Y	649	649	0	2	8	2
							1	4	714	9							
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	7	1	1906	2	Y	642	640	0			4
							706	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

04	6720	X	6519	-0-	-201	-0-	338	1	4917	2	Y	1146	1131	0	14	1	2
							3	4	1261	9			1	8			
05	6789	X	4481	-0-	-2308	-0-	250	1	3408	2	Y	747	748	0			1
							1	4	822	9							
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6510	X	683	-0-	-5827	-0-	184	1	328	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	6510	X	2667	-0-	-3843	-0-	385	1	1582	2	Y	635	632	0	2	8	2
							1	4	699	9							
09	6300	X	4004	-0-	-2296	-0-	402	1	2733	2	Y	790	787	0			5
							869	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	99	1	8385	2	Y	2154	2126	0	27	1	9
							6	4	2369	9			1	8			
05	5208	X	2513	-0-	-2695	-0-	28	1	1881	2	Y	548	554	0			3
							1	4	603	9							
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	118	1	4662	2	Y	1424	1417	0			10
							3	4	1566	9							
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	491	1	9685	2	Y	3059	3051	0			18
							3	4	3365	9							
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	12008	2	Y	3160	3157	0	6	8	15
							4	4	3476	9							
*09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	530	1	10961	2	Y	2529	2521	0	6	8	17
							1	4	2782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64132 X	64132	-0-	-0-	-0-	199	1	58733	2	Y	4727	4647	1	1	8	231
						5200	9									
05	64914 X	64083	-0-	-831	-0-	201	1	58968	2	Y	4467	4526	1			172
						4914	9									
06	62820 X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1			184
						4440	9									
07	62155 X	59033	-0-	-3122	-0-	203	1	54506	2	Y	3931	3992	1	1	8	122
						4324	9									
08	62155 X	57556	-0-	-4599	-0-	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1			177
						4202	9									
09	60150 X	48916	-0-	-11234	-0-	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1	1	8	596
						3661	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52230 X	50709	-0-	-1521	-0-	114	1	45735	2	Y	4418	4413	1	5	8	247
						4860	9									
05	53971 X	51188	-0-	-2783	-0-	115	1	46277	2	Y	4360	4300	1	1	8	306
						4796	9									
06	52230 X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1	8	177
						4287	9									
07	48949 X	48248	-0-	-701	-0-	120	1	43731	2	Y	3997	3881	1	2	8	291
						4397	9									
08	48949 X	47081	-0-	-1868	-0-	121	1	42754	2	Y	3824	3823	1	1	8	291
						4206	9									
09	47370 X	40123	-0-	-7247	-0-	108	1	36306	2	Y	3372	2980	1	2	8	681
						3709	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75030 X	66742	-0-	-8288	-0-	209	1	61735	2	Y	4362	4303	1			216
						4798	9									
05	73253 X	69814	-0-	-3439	-0-	220	1	64437	2	Y	4688	4722	1	1	8	181
						5157	9									
06	68910 X	64317	-0-	-4593	-0-	205	1	59365	2	Y	4315	4298	1			198
						4747	9									
07	70308 X	63148	-0-	-7160	-0-	216	1	58132	2	Y	4364	4423	1	3	8	136
						4800	9									
08	69812 X	60601	-0-	-9211	-0-	211	1	55775	2	Y	4195	4136	1	1	8	194
						4615	9									
09	67560 X	52622	-0-	-14938	-0-	192	1	48331	2	Y	3726	3251	1	3	8	666
						4099	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53490 X	50777	-0-	-2713	-0-	203	1	45923	2	Y	4228	4121	1	1	8	266
						4651	9									
05	55273 X	51463	-0-	-3810	-0-	209	1	46507	2	Y	4315	4112	1			469
						4747	9									
06	53490 X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1			286
						4358	9									
07	49972 X	47148	-0-	-2824	-0-	208	1	42666	2	Y	3885	3898	1	1	8	272
						4274	9									
08	49972 X	45581	-0-	-4391	-0-	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1	1	8	297
						4137	9									
09	48360 X	38509	-0-	-9851	-0-	183	1	34938	2	Y	3080	2745	1	1	8	631
						3388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73920	X	65811	-0-	-8109	-0-	152	1	60705	2	Y	4504	4500	1	6	8	252
							4954	9									
05	76384	X	65672	-0-	-10712	-0-	151	1	60671	2	Y	4409	4349	1	1	8	311
							4850	9									
06	72960	X	60932	-0-	-12028	-0-	147	1	56471	2	Y	3922	4053	1			180
							4314	9									
07	65596	X	60730	-0-	-4866	-0-	156	1	56303	2	Y	3883	3777	1	1	8	285
							4271	9									
08	65596	X	58460	-0-	-7136	-0-	155	1	54325	2	Y	3618	3626	1	1	8	276
							3980	9									
09	63480	X	49551	-0-	-13929	-0-	136	1	45794	2	Y	3292	2903	1			665
							3621	9									

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
04	66240	X	63638	-0-	-2602	-0-	196	1	58134	2	Y	4825	4744	1	1	8	232
							5308	9									
05	67890	X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1	8	182
							5306	9									
06	64590	X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1	8	194
							4780	9									
07	62341	X	60666	-0-	-1675	-0-	208	1	55885	2	Y	4157	4224	1	2	8	125
							4573	9									
08	62341	X	59391	-0-	-2950	-0-	206	1	54660	2	Y	4114	4051	1	1	8	187
							4525	9									
09	60330	X	49896	-0-	-10434	-0-	183	1	46015	2	Y	3362	2948	1	1	8	600
							3698	9									

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
04	59506	X	59506	-0-	-0-	-0-	182	1	54000	2	Y	4840	4758	1	1	8	236
							5324	9									
05	59799	X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1	8	177
							5077	9									
06	57870	X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1			190
							4589	9									
07	57133	X	54888	-0-	-2245	-0-	187	1	50237	2	Y	4058	4120	1	1	8	127
							4464	9									
08	57133	X	53436	-0-	-3697	-0-	185	1	48946	2	Y	3914	3857	1			184
							4305	9									
09	55290	X	45387	-0-	-9903	-0-	165	1	41475	2	Y	3406	2976	1	1	8	613
							3747	9									

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
04	48450	X	47336	-0-	-1114	-0-	189	1	42634	2	Y	4103	3997	1			265
							4513	9									
05	50065	X	48236	-0-	-1829	-0-	196	1	43456	2	Y	4167	3971	1			461
							4584	9									
06	48450	X	45349	-0-	-3101	-0-	185	1	40936	2	Y	3844	4019	1			286
							4228	9									
07	46624	X	44798	-0-	-1826	-0-	197	1	40406	2	Y	3814	3825	1			275
							4195	9									
08	46624	X	43520	-0-	-3104	-0-	195	1	39241	2	Y	3713	3686	1			302
							4084	9									
09	45120	X	36965	-0-	-8155	-0-	174	1	33434	2	Y	3052	2718	1			636
							3357	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32220	X	29755	-0-	-2465	-0-	102	1	26831	2	Y	2565	2473	1	1	8	186
							2822	9									
05	33294	X	29419	-0-	-3875	-0-	106	1	26548	2	Y	2514	2363	1			337
							2765	9									
06	32220	X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1			189
							2233	9									
07	28799	X	26564	-0-	-2235	-0-	104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1	8	139
							2275	9									
08	28799	X	24868	-0-	-3931	-0-	94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1	8	146
							2339	9									
09	27870	X	21198	-0-	-6672	-0-	81	1	19016	2	Y	1910	1766	1			290
							2101	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58440	X	53109	-0-	-5331	-0-	121	1	48281	2	Y	4279	4273	1	5	8	250
							4707	9									
05	60388	X	53472	-0-	-6916	-0-	121	1	48723	2	Y	4207	4150	1			307
							4628	9									
06	57600	X	50171	-0-	-7429	-0-	119	1	45937	2	Y	3741	3865	1			183
							4115	9									
07	51181	X	50355	-0-	-826	-0-	127	1	46040	2	Y	3807	3697	1	1	8	292
							4188	9									
08	51181	X	48703	-0-	-2478	-0-	127	1	44627	2	Y	3590	3596	1			286
							3949	9									
09	49530	X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1			661
							3524	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	102	1	26661	2	Y	2339	2267	1			168
							2573	9									
05	30256	X	28731	-0-	-1525	-0-	104	1	26128	2	Y	2272	2138	1			302
							2499	9									
06	29280	X	25037	-0-	-4243	-0-	94	1	22756	2	Y	1988	2110	1			180
							2187	9									
07	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	96	1	22452	2	Y	2035	2083	1			132
							2239	9									
08	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	109	1	26016	2	Y	2305	2284	1	1	8	152
							2536	9									
09	27360	X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1	8	287
							2112	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	84	1	22043	2	Y	2355	2283	1			167
							2591	9									
05	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	88	1	22052	2	Y	2332	2192	1			307
							2565	9									
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	90	1	21989	2	Y	2136	2253	1			190
							2350	9									
07	24831	X	24008	-0-	-823	-0-	92	1	21511	2	Y	2186	2235	1	1	8	140
							2405	9									
08	24831	X	24484	-0-	-347	-0-	93	1	22104	2	Y	2079	2081	1			138
							2287	9									
09	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1			253
							1859	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30390	X	28884	-0-	-1506	-0-	100	1	26090	2	Y	2449	2372	1	1	8	165
							2694	9									
05	31403	X	29255	-0-	-2148	-0-	105	1	26459	2	Y	2446	2298	1			313
							2691	9									
06	30390	X	28629	-0-	-1761	-0-	106	1	25747	2	Y	2524	2624	1			213
							2776	9									
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	111	1	25969	2	Y	2433	2498	1	1	8	147
							2676	9									
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	107	1	25485	2	Y	2323	2325	1	1	8	144
							2555	9									
09	27180	X	23557	-0-	-3623	-0-	91	1	21323	2	Y	1948	1811	1			281
							2143	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

04	34650	X	32326	-0-	-2324	-0-	113	1	28989	2	Y	2931	2879	1			252
							3224	9									
05	35185	X	32057	-0-	-3128	-0-	111	1	28753	2	Y	2903	2931	1			224
							3193	9									
06	34050	X	30049	-0-	-4001	-0-	115	1	27097	2	Y	2579	2528	1			275
							2837	9									
07	31589	X	29089	-0-	-2500	-0-	119	1	26202	2	Y	2516	2650	1			141
							2768	9									
08	31589	X	28402	-0-	-3187	-0-	119	1	25691	2	Y	2356	2353	1			144
							2592	9									
09	30570	X	24512	-0-	-6058	-0-	103	1	22137	2	Y	2065	1879	1	1	8	329
							2272	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

04	20160	X	18198	-0-	-1962	-0-	195	1	16440	2	Y	1421	1375	1	1	8	208
							1563	9									
05	20832	X	18135	-0-	-2697	-0-	197	1	16325	2	Y	1466	1473	1			201
							1613	9									
06	20160	X	17156	-0-	-3004	-0-	190	1	15507	2	Y	1326	1411	1			116
							1459	9									
07	17670	X	16953	-0-	-717	-0-	179	1	15364	2	Y	1282	1247	1			151
							1410	9									
08	17670	X	14746	-0-	-2924	-0-	182	1	13299	2	Y	1150	1190	1	1	8	110
							1265	9									
09	17100	X	15020	-0-	-2080	-0-	167	1	13658	2	Y	1086	866	1	1	8	329
							1195	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

04	44520	X	31460	-0-	-13060	-0-	255	1	28262	2	Y	2675	2639	1	1	8	136
							2943	9									
05	40331	X	32722	-0-	-7609	-0-	266	1	29476	2	Y	2709	2608	1	1	8	236
							2980	9									
06	36750	X	32616	-0-	-4134	-0-	225	1	29609	2	Y	2529	2525	1			240
							2782	9									
07	33852	X	32956	-0-	-896	-0-	218	1	30056	2	Y	2438	2553	1	5	8	120
							2682	9									
08	33697	X	31427	-0-	-2270	-0-	218	1	28675	2	Y	2304	2279	1	3	8	142
							2534	9									
09	32610	X	26480	-0-	-6130	-0-	191	1	24143	2	Y	1951	1728	1	2	8	363
							2146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	19568	-0-	-1672	-0-	210	1	17661	2	Y	1543	1493	1	1	8	221
							1697	9									
05	21948	X	19504	-0-	-2444	-0-	211	1	17545	2	Y	1589	1597	1			213
							1748	9									
06	21240	X	18391	-0-	-2849	-0-	204	1	16612	2	Y	1432	1524	1			121
							1575	9									
07	19065	X	18540	-0-	-525	-0-	195	1	16781	2	Y	1422	1380	1			163
							1564	9									
08	19065	X	16526	-0-	-2539	-0-	203	1	14898	2	Y	1295	1339	1	1	8	118
							1425	9									
09	18450	X	16223	-0-	-2227	-0-	181	1	14776	2	Y	1151	922	1	1	8	346
							1266	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	18710	-0-	-460	-0-	82	1	16989	2	Y	1490	1497	1	1	8	156
							1639	9									
05	19809	X	19170	-0-	-639	-0-	103	1	17398	2	Y	1517	1500	1	1	8	172
							1669	9									
06	19170	X	17940	-0-	-1230	-0-	113	1	16306	2	Y	1383	1434	1			121
							1521	9									
07	19747	X	16989	-0-	-2758	-0-	114	1	15392	2	Y	1348	1356	1	3	8	110
							1483	9									
08	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-	111	1	13815	2	Y	1225	1198	1	1	8	136
							1348	9									
09	18720	X	14957	-0-	-3763	-0-	100	1	13656	2	Y	1092	933	1			295
							1201	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
04	30570	X	28948	-0-	-1622	-0-	130	1	26623	2	Y	1995	2003	1	3	8	201
							2195	9									
05	31589	X	28836	-0-	-2753	-0-	158	1	26483	2	Y	1995	1976	1	1	8	219
							2195	9									
06	30570	X	27014	-0-	-3556	-0-	174	1	24828	2	Y	1829	1894	1			154
							2012	9									
07	28644	X	25957	-0-	-2687	-0-	178	1	23748	2	Y	1846	1851	1	3	8	146
							2031	9									
08	28644	X	24001	-0-	-4643	-0-	177	1	21950	2	Y	1704	1664	1	1	8	185
							1874	9									
09	27720	X	23140	-0-	-4580	-0-	158	1	21358	2	Y	1476	1265	1	2	8	394
							1624	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
04	44220	X	38551	-0-	-5669	-0-	136	1	34698	2	Y	3379	3315	1	1	8	288
							3717	9									
05	43307	X	38629	-0-	-4678	-0-	135	1	34821	2	Y	3339	3370	1	1	8	256
							3673	9									
06	40980	X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1			328
							3379	9									
07	37076	X	35430	-0-	-1646	-0-	145	1	32012	2	Y	2975	3135	1			168
							3273	9									
08	37076	X	34768	-0-	-2308	-0-	146	1	31513	2	Y	2826	2819	1	3	8	172
							3109	9									
09	35880	X	29648	-0-	-6232	-0-	125	1	26828	2	Y	2450	2231	1	1	8	390
							2695	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39552	X	39552	-0-	-0-	-0-	140	1	35637	2	Y	3432	3360	1	1	8	293
							3775	9									
05	39339	X	39288	-0-	-51	-0-	138	1	35448	2	Y	3365	3398	1	1	8	259
							3702	9									
06	38070	X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1			320
							3293	9									
07	36766	X	34276	-0-	-2490	-0-	139	1	30803	2	Y	3031	3183	1	2	8	166
							3334	9									
08	36766	X	33276	-0-	-3490	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	1	8	170
							3099	9									
09	35580	X	30785	-0-	-4795	-0-	128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	1	8	419
							2926	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	1	8	144
							3001	9									
05	29264	X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	1	8	241
							2982	9									
06	28320	X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	1	8	245
							2818	9									
07	33635	X	23796	-0-	-9839	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	5	8	119
							2574	9									
08	29884	X	22009	-0-	-7875	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	3	8	137
							2389	9									
09	26460	X	19333	-0-	-7127	-0-	133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	1	8	359
							2101	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	13	1	7
							3	4	1131	9			1	8			
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0			10
							2	4	1110	9							
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0			11
							2	4	1102	9							
07	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0			11
							1	4	1035	9							
08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	2	8	9
							1	4	971	9							
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	9	1	2328	2	Y	813	810	0	2	8	10
							894	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	13944	-0-	10944	13427	171	1	12310	2	Y	1330	9	0	1321	1	222
							1463	9									
05	23470	X	10043	-0-	-13427	-0-	161	1	9095	2	Y	715	762	1	2	8	173
							787	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1			96
							514	9									
07	14415	X	7617	-0-	-6798	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1			129
							575	9									
08	14415	X	7115	-0-	-7300	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1			205
							488	9									
09	13950	X	6366	-0-	-7584	-0-	161	1	5754	2	Y	410	526	1	1	8	88
							451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	510	1	50
							575	9					1	8			
05	13144	X	2247	-0-	-10897	-0-	32	1	1807	2	Y	371	1	0	192	1	228
							408	9									
06	12720	X	2302	-0-	-10418	-0-	45	1	2030	2	Y	206	346	1			88
							227	9									
07	3875	X	1075	-0-	-2800	-0-	20	1	842	2	Y	194	209	1			73
							213	9									
08	3875	X	1204	-0-	-2671	-0-	26	1	999	2	Y	163	170	1			66
							179	9									
09	2310	X	1396	-0-	-914	-0-	32	1	1158	2	Y	187	156	1			97
							206	9									

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
04	T. A.		1157	-0-	1157	3597	12	1	891	2	Y	231	33	0	333	1	65
							254	9									
05	4697	X	1100	-0-	-3597	-0-	15	1	851	2	Y	213	1	0	190	1	87
							234	9									
06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	26	1	1158	2	Y	162	162	1			87
							178	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	Y	173	195	1			65
							190	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48	1	1823	2	Y	165	164	1			66
							182	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	25	1	883	2	Y	85	30	1			121
							94	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	213	1	15319	2	Y	1904	554	0	1303	1	229
							2094	9					1	8			
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	226	1	12741	2	Y	675	2	0	743	1	158
							743	9					1	8			
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	207	1	9356	2	Y	389	372	1			175
							428	9									
07	17763	X	9873	-0-	-7890	-0-	219	1	9182	2	Y	429	532	1			72
							472	9									
08	17763	X	7756	-0-	-10007	-0-	190	1	7222	2	Y	313	316	1			69
							344	9									
09	17190	X	7859	-0-	-9331	-0-	202	1	7250	2	Y	370	348	1			91
							407	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3607	2	668	9	N	607	507	1			231
05	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2435	2	458	9	N	416	557	1			90
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1			137
07	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3414	2	553	9	N	503	443	1			197
08	4433	X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1			136
09	4290	X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1			144

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5601	2	525	9	N	477	501	1			127
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6658	2	558	9	N	507	549	1	1	8	84
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1			84
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	5861	2	525	9	N	477	400	1			161
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	1	8	193
*09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1			134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	2173	2	411	9	N	374	373	1	1	8	117
05	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2300	2	526	9	N	478	364	1			231
06	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	2795	2	502	9	N	456	551	1			136
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	2936	2	512	9	N	465	501	1			100
08	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	2840	2	502	9	N	456	378	1			178
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2300	2	343	9	N	312	398	1			92

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2	8	178
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1			160
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1			168
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3839	2	603	9	N	548	515	1			201
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4031	2	629	9	N	572	673	1			100
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3582	2	492	9	N	447	508	1			39

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5	1	3
							1	4	453	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0			4
							1	4	417	9							
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0			5
							1	4	460	9							
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	8	1	1121	2	Y	340	341	0			4
							374	9									
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	2	1	425	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
09	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	3	1	50	2	Y	240	239	0			4
							264	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

04	15360	X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21	1	16
							5	4	1819	9			1	8			
05	15872	X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0			13
							1	4	931	9							
06	14640	X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17
							2	4	1276	9							
07	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	584	1	12848	2	Y	3075	3066	0			26
							3	4	3383	9							
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	628	1	14431	2	Y	2713	2713	0	5	8	21
							3	4	2984	9							
*09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	608	1	13935	2	Y	2186	2179	0	4	8	24
							1	4	2405	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

04	10980	X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22	1	4
							5	4	1962	9			1	8			
05	11346	X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1	8	1
							2	4	1255	9							
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	9548	X	1702	-0-	-7846	-0-	241	1	1	4	Y	1327	1320	0			7
							1460	9									
08	9548	X	2229	-0-	-7319	-0-	377	1	943	2	Y	825	827	0	2	8	3
							1	4	908	9							
09	9240	X	1783	-0-	-7457	-0-	389	1	968	2	Y	387	386	0			4
							426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10606	-0-	-1034	-0-	330	1	8901	2	Y	1247	1231	0	16	1	7
							3	4	1372	9			1	8			
05	11315	X	7072	-0-	-4243	-0-	315	1	5914	2	Y	765	767	0			5
							1	4	842	9							
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	4	4	0			5
07	11036	X	9883	-0-	-1153	-0-	583	1	8527	2	Y	702	704	0			3
							1	4	772	9							
08	10974	X	9538	-0-	-1436	-0-	618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							
09	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8101	-0-	-1079	-0-	279	1	6059	2	Y	1599	1577	0	20	1	8
							4	4	1759	9			1	8			
05	9331	X	6494	-0-	-2837	-0-	307	1	4958	2	Y	1115	1118	0			5
							2	4	1227	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							
07	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	541	1	6071	2	Y	1347	1350	0			6
							1	4	1482	9							
08	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							
09	8580	X	5814	-0-	-2766	-0-	397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	1	8	233
05	8246	X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1			160
06	7320	X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1			142
07	6262	X	3098	-0-	-3164	-0-	2329	2	769	9	N	699	745	1			96
08	6262	X	3279	-0-	-2983	-0-	2539	2	740	9	N	673	660	1			109
09	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2121	2	672	9	N	611	596	1			124

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	1	8	199
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1			86
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1			66
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5370	2	549	9	N	499	454	1			111
08	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178
09	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	4856	2	550	9	N	500	509	1			169

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1			80
05	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1			75
06	3120	X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1			43
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1834	2	367	9	N	334	291	1			86
08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	1701	2	336	9	N	305	330	1			61
09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	1750	2	372	9	N	338	319	1			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	25884	-0-	-1206	-0-	153	1	23540	2	Y	1986	1960	0	25	1	11
							6	4	2185	9			1	8			
05	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	220	1	27269	2	Y	2013	2011	0	1	8	12
							3	4	2214	9							
06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	360	1	26383	2	Y	1860	1858	0			14
							4	4	2046	9							
07	29481	X	28019	-0-	-1462	-0-	361	1	25507	2	Y	1954	1955	0			13
							2	4	2149	9							
08	29698	X	25494	-0-	-4204	-0-	294	1	23179	2	Y	1835	1834	0	4	8	10
							2	4	2019	9							
09	28800	X	23265	-0-	-5535	-0-	277	1	21221	2	Y	1605	1599	0	4	8	12
							1	4	1766	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	774	1	7093	2	Y	1316	1304	1			176
							1448	9									
05	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	576	1	6254	2	Y	1308	1134	1			350
							1439	9									
06	9570	X	8252	-0-	-1318	-0-	665	1	6333	2	Y	1140	435	0	746	1	309
							1254	9									
07	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	735	1	7238	2	Y	944	1045	0			208
							1038	9									
08	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	718	1	6338	2	Y	1038	856	0	2	8	388
							1142	9									
09	9330	X	7800	-0-	-1530	-0-	665	1	6059	2	Y	978	933	0	2	8	431
							1076	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	19	1	4160	2	Y	997	984	0	12	1	3
							3	4	1097	9							
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3440	2	Y	863	862	0			4
							1	4	949	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	3605	2	Y	884	882	0			6
							2	4	972	9							
07	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	17	1	3239	2	Y	726	728	0			4
							1	4	799	9							
08	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3441	2	Y	781	781	0	2	8	2
							1	4	859	9							
09	4470	X	3998	-0-	-472	-0-	88	1	3048	2	Y	784	781	0			5
							862	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	302	1	9386	2	Y	1454	1436	0	18	1	8
							4	4	1599	9			1	8			
05	10912	X	6418	-0-	-4494	-0-	304	1	5134	2	Y	890	891	0			7
							1	4	979	9							
06	10560	X	438	-0-	-10122	-0-	21	1	173	2	Y	222	224	0			5
							244	9									
07	11470	X	128	-0-	-11342	-0-	126	1	2	9	Y	2	3	0			4
08	11470	X	3795	-0-	-7675	-0-	387	1	2877	2	Y	482	479	0			7
							1	4	530	9							
09	11100	X	5223	-0-	-5877	-0-	415	1	3520	2	Y	1171	1163	0	3	8	12
							1288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	24	1	11
							5	4	2076	9			1	8			
05	14601	X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	1	8	11
							3	4	2137	9							
06	12390	X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0			14
							4	4	2096	9							
07	10788	X	4021	-0-	-6767	-0-	60	1	1946	2	Y	1830	1832	0			12
							2	4	2013	9							
08	10788	X	9155	-0-	-1633	-0-	91	1	7048	2	Y	1831	1829	0	4	8	10
							2	4	2014	9							
*09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	117	1	10268	2	Y	1692	1685	0	4	8	13
							1	4	1861	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	18	1	9
							4	4	1584	9			1	8			
05	12431	X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	1	8	9
							2	4	1585	9							
06	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0			11
							3	4	1474	9							
07	11346	X	10684	-0-	-662	-0-	596	1	8816	2	Y	1155	1157	0			9
							1	4	1271	9							
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	571	1	9646	2	Y	1239	1237	0	2	8	9
							2	4	1363	9							
09	10980	X	10066	-0-	-914	-0-	490	1	8497	2	Y	981	978	0	2	8	10
							1079	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16519	-0-	-1241	-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	13	1	1
							3	4	1104	9			1	8			
05	18352	X	17724	-0-	-628	-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	1	8	3
							2	4	1387	9							
06	17760	X	17706	-0-	-54	-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0			5
							2	4	1285	9							
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	948	1	17979	2	Y	1128	1130	0			3
							1	4	1241	9							
08	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	782	1	16258	2	Y	1078	1076	0	2	8	3
							1	4	1186	9							
*09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	693	1	15067	2	Y	1070	1066	0	2	8	5
							1177	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39540	X	33839	-0-	-5701	-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	1	8	186
							3386	9									
05	40734	X	35344	-0-	-5390	-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1			187
							3323	9									
06	39420	X	33937	-0-	-5483	-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	1	8	204
							3043	9									
07	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	83	1	29649	2	Y	2624	2668	1	1	8	159
							2886	9									
08	32147	X	32006	-0-	-141	-0-	83	1	29087	2	Y	2578	2606	1	1	8	130
							2836	9									
09	31110	X	27240	-0-	-3870	-0-	75	1	24813	2	Y	2138	1895	1			373
							2352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39840	X	36876	-0-	-2964	-0-	80	1	33435	2	Y	3055	2982	1			173
							3361	9									
05	41168	X	37821	-0-	-3347	-0-	88	1	34496	2	Y	2943	2947	1			169
							3237	9									
06	39840	X	35404	-0-	-4436	-0-	86	1	32331	2	Y	2715	2696	1			188
							2987	9									
07	37727	X	33965	-0-	-3762	-0-	87	1	31053	2	Y	2568	2612	1	1	8	143
							2825	9									
08	37727	X	32489	-0-	-5238	-0-	85	1	29691	2	Y	2466	2495	1			114
							2713	9									
09	36510	X	26708	-0-	-9802	-0-	74	1	24370	2	Y	2058	1824	1			348
							2264	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

04	40500	X	34971	-0-	-5529	-0-	75	1	31619	2	Y	2979	2906	1			176
							3277	9									
05	41850	X	35344	-0-	-6506	-0-	82	1	32126	2	Y	2851	2855	1			172
							3136	9									
06	39390	X	32890	-0-	-6500	-0-	79	1	29907	2	Y	2640	2623	1			189
							2904	9									
07	35526	X	31123	-0-	-4403	-0-	80	1	28347	2	Y	2451	2495	1	1	8	144
							2696	9									
08	35526	X	30576	-0-	-4950	-0-	80	1	27833	2	Y	2421	2446	1			119
							2663	9									
09	34380	X	25294	-0-	-9086	-0-	69	1	22975	2	Y	2045	1811	1			353
							2250	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

04	38640	X	35494	-0-	-3146	-0-	78	1	32660	2	Y	2505	2460	1			153
							2756	9									
05	39928	X	35470	-0-	-4458	-0-	82	1	32052	2	Y	3033	3000	1			186
							3336	9									
06	38490	X	31612	-0-	-6878	-0-	76	1	28617	2	Y	2654	2643	1			197
							2919	9									
07	33635	X	32857	-0-	-778	-0-	83	1	29704	2	Y	2791	2819	1	2	8	167
							3070	9									
08	33635	X	33309	-0-	-326	-0-	86	1	30197	2	Y	2751	2778	1	2	8	138
							3026	9									
09	32550	X	28150	-0-	-4400	-0-	77	1	25521	2	Y	2320	2054	1	1	8	403
							2552	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

04	35280	X	32717	-0-	-2563	-0-	69	1	29102	2	Y	3224	3140	1	1	8	191
							3546	9									
05	36456	X	32182	-0-	-4274	-0-	74	1	29047	2	Y	2783	2805	1			169
							3061	9									
06	34920	X	30450	-0-	-4470	-0-	73	1	27462	2	Y	2650	2628	1			191
							2915	9									
07	29853	X	29390	-0-	-463	-0-	75	1	26556	2	Y	2508	2550	1	1	8	148
							2759	9									
08	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	74	1	25808	2	Y	2488	2514	1			122
							2737	9									
09	28890	X	24346	-0-	-4544	-0-	66	1	21936	2	Y	2131	1885	1			368
							2344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42150	X	36352	-0-	-5798	-0-	297	1	32787	2	Y	2971	2930	1	2	8	158
							3268	9									
05	42191	X	33916	-0-	-8275	-0-	277	1	30610	2	Y	2754	2664	1	1	8	247
							3029	9									
06	39030	X	30934	-0-	-8096	-0-	210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257
							2947	9									
07	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	226	1	31431	2	Y	2901	3007	1	6	8	145
							3191	9									
08	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	238	1	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	174
							3075	9									
09	33420	X	29328	-0-	-4092	-0-	209	1	26538	2	Y	2346	2078	1	2	8	440
							2581	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	15644	-0-	-3316	-0-	87	1	14267	2	Y	1170	1153	0	15	1	1
							3	4	1287	9			1	8			
05	19592	X	14869	-0-	-4723	-0-	119	1	13714	2	Y	941	942	0			-0-
							1	4	1035	9							
06	16140	X	16127	-0-	-13	-0-	209	1	14947	2	Y	881	880	0			1
							2	4	969	9							
07	15748	X	14366	-0-	-1382	-0-	209	1	13368	2	Y	716	717	0			-0-
							1	4	788	9							
08	15748	X	12670	-0-	-3078	-0-	188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-
							1	4	810	9							
09	15240	X	10854	-0-	-4386	-0-	160	1	9892	2	Y	729	726	0			3
							802	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	13788	-0-	-2652	-0-	351	1	11727	2	Y	1551	1531	0	19	1	2
							4	4	1706	9			1	8			
05	16616	X	12733	-0-	-3883	-0-	588	1	10600	2	Y	1403	1402	0	1	8	2
							2	4	1543	9							
06	16080	X	11371	-0-	-4709	-0-	853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3
							3	4	1360	9							
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	807	1	13548	2	Y	1427	1427	0			3
							1	4	1570	9							
08	15159	X	13697	-0-	-1462	-0-	612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2
							2	4	1452	9							
09	13800	X	10968	-0-	-2832	-0-	501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4
							1372	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050	X	24873	-0-	-177	-0-	547	1	21834	2	Y	2260	2231	0	28	1	6
							6	4	2486	9			1	8			
05	25885	X	7474	-0-	-18411	-0-	307	1	6284	2	Y	802	808	0			-0-
							1	4	882	9							
06	25050	X	101	-0-	-24949	-0-	86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	23622	X	2121	-0-	-21501	-0-	309	1	1546	2	Y	242	241	0			1
							266	9									
08	23622	X	6323	-0-	-17299	-0-	430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2
							1	4	619	9							
09	22860	X	5703	-0-	-17157	-0-	329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7
							1315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	269	1	7411	2	Y	1895	1870	0	24	1	5
							5	4	2085	9			1	8			
05	7037	X	4974	-0-	-2063	-0-	249	1	3584	2	Y	1035	1036	0			4
							2	4	1139	9							
06	6810	X	627	-0-	-6183	-0-	61	1	1	4	Y	514	516	0			2
							565	9									
07	8835	X	1054	-0-	-7781	-0-	337	1	709	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
08	8835	X	1366	-0-	-7469	-0-	349	1	1003	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	8550	X	3499	-0-	-5051	-0-	418	1	2396	2	Y	623	618	0			5
							685	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7547	-0-	-1903	-0-	50	1	6525	2	Y	882	871	0	11	1	8
							2	4	970	9							
05	9765	X	8560	-0-	-1205	-0-	77	1	7499	2	Y	894	894	0			8
							1	4	983	9							
06	8610	X	7770	-0-	-840	-0-	120	1	6839	2	Y	735	735	0			8
							2	4	809	9							
07	8401	X	7874	-0-	-527	-0-	118	1	6938	2	Y	743	744	0			7
							1	4	817	9							
08	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	108	1	5866	2	Y	686	686	0	2	8	5
							1	4	755	9							
09	8130	X	6032	-0-	-2098	-0-	101	1	5174	2	Y	688	685	0			8
							757	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	11977	-0-	-413	-0-	72	1	10703	2	Y	1090	1077	0	14	1	1
							3	4	1199	9			1	8			
05	12803	X	11524	-0-	-1279	-0-	97	1	10275	2	Y	1045	1044	0			2
							2	4	1150	9							
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	180	1	11524	2	Y	1011	1010	0			3
							2	4	1112	9							
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	178	1	11194	2	Y	1010	1010	0			3
							1	4	1111	9							
08	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	155	1	9640	2	Y	1012	1011	0	2	8	2
							1	4	1113	9							
09	11670	X	10710	-0-	-960	-0-	148	1	9434	2	Y	1025	1021	0	2	8	4
							1128	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	252	1	6343	2	Y	643	714	1			200
							707	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	266	1	6532	2	Y	626	566	1	1	8	259
							689	9									
06	7350	X	7007	-0-	-343	-0-	253	1	6149	2	Y	550	134	0	372	1	303
							605	9									
07	7595	X	7006	-0-	-589	-0-	258	1	6271	2	Y	434	549	0			188
							477	9									
08	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	246	1	5961	2	Y	473	384	0			277
							520	9									
09	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	242	1	5753	2	Y	459	420	0			316
							505	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1	8	201
05	3317 X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1			282
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1			100
07	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	1972	2	884	9	N	804	802	1			102
08	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2080	2	913	9	N	830	741	1			191
09	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	1954	2	839	9	N	763	890	1			64

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

04	15270 X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8	1	6
						2	4	714	9							
05	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0			7
						1	4	862	9							
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0			7
						1	4	712	9							
07	14074 X	12013	-0-	-2061	-0-	248	1	11054	2	Y	645	645	0			7
						1	4	710	9							
08	14074 X	11135	-0-	-2939	-0-	238	1	10212	2	Y	622	621	0	2	8	6
						1	4	684	9							
09	13620 X	6743	-0-	-6877	-0-	175	1	6203	2	Y	332	331	0			7
						365	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11	1	3
						2	4	963	9							
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0			5
						1	4	1042	9							
06	6960 X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0			6
						2	4	873	9							
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	234	1	7735	2	Y	726	727	0			5
						1	4	799	9							
08	9889 X	9113	-0-	-776	-0-	245	1	7995	2	Y	793	792	0	2	8	4
						1	4	872	9							
09	9570 X	9295	-0-	-275	-0-	239	1	8225	2	Y	755	752	0			7
						831	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

04	12360 X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26	1	11
						6	4	2243	9			1	8			
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1	8	14
						3	4	2323	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0			17
						4	4	2145	9							
07	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	217	1	11516	2	Y	1966	1969	0			14
						2	4	2163	9							
08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	Y	1823	1824	0	4	8	9
						2	4	2005	9							
09	11490 X	10957	-0-	-533	-0-	198	1	9010	2	Y	1589	1583	0	4	8	11
						1	4	1748	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
04	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	382	1	4746	2	Y	864	853	0	11	1	6
							2	4	950	9							
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	386	1	4684	2	Y	813	811	0			8
							1	4	894	9							
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	405	1	5304	2	Y	821	819	0			10
							2	4	903	9							
07	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	369	1	4701	2	Y	714	715	0			9
							1	4	785	9							
08	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	401	1	4764	2	Y	711	711	0	2	8	7
							1	4	782	9							
09	6600	X	4775	-0-	-1825	-0-	381	1	3776	2	Y	562	560	0			9
							618	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
04	10170	X	7688	-0-	-2482	-0-	450	1	6234	2	Y	910	899	0	11	1	1
							3	4	1001	9							
05	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	494	1	7206	2	Y	947	945	0			3
							1	4	1042	9							
06	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	466	1	6704	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	502	1	6923	2	Y	834	835	0			3
							1	4	917	9							
08	8494	X	8186	-0-	-308	-0-	498	1	6801	2	Y	805	804	0	2	8	2
							1	4	886	9							
09	8220	X	7306	-0-	-914	-0-	495	1	6042	2	Y	699	696	0			5
							769	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
04	13830	X	7543	-0-	-6287	-0-	283	1	5533	2	Y	1566	1544	0	20	1	2
							4	4	1723	9			1	8			
05	14291	X	9300	-0-	-4991	-0-	401	1	7161	2	Y	1578	1577	0	1	8	2
							2	4	1736	9							
06	13830	X	6989	-0-	-6841	-0-	332	1	4776	2	Y	1706	1701	0			7
							4	4	1877	9							
07	9920	X	6512	-0-	-3408	-0-	342	1	4857	2	Y	1193	1197	0			3
							1	4	1312	9							
08	9796	X	9706	-0-	-90	-0-	434	1	7570	2	Y	1545	1542	0	3	8	3
							2	4	1700	9							
*09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	416	1	7390	2	Y	1925	1916	0	4	8	8
							1	4	2118	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	38	1	7606	2	Y	2027	1998	0	25	1	5
							6	4	2230	9			1	8			
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	29	1	7178	2	Y	1265	1268	0	1	8	1
							2	4	1392	9							
06	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	31	1	7187	2	Y	1307	1304	0			4
							3	4	1438	9							
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	8376	2	Y	1432	1433	0			3
							1	4	1575	9							
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8423	2	Y	1317	1317	0	2	8	1
							2	4	1449	9							
*09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	13	1	7878	2	Y	1230	1225	0	3	8	3
							1353	9									

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
04	14700	X	11708	-0-	-2992	-0-	365	1	8924	2	Y	2194	2163	0	27	1	7
							6	4	2413	9			1	8			
05	14322	X	10707	-0-	-3615	-0-	413	1	8601	2	Y	1537	1538	0	1	8	5
							2	4	1691	9							
06	12480	X	10135	-0-	-2345	-0-	482	1	8433	2	Y	1107	1108	0			4
							2	4	1218	9							
07	11129	X	8692	-0-	-2437	-0-	412	1	7346	2	Y	848	850	0			2
							1	4	933	9							
08	11129	X	9153	-0-	-1976	-0-	479	1	7672	2	Y	910	909	0	2	8	1
							1	4	1001	9							
09	10770	X	9609	-0-	-1161	-0-	520	1	8169	2	Y	836	833	0	2	8	2
							920	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	18095	-0-	-2065	-0-	408	1	15446	2	Y	2032	2005	0	25	1	8
							6	4	2235	9			1	8			
05	20801	X	18359	-0-	-2442	-0-	377	1	15553	2	Y	2205	2202	0	2	8	9
							3	4	2426	9							
06	20130	X	16820	-0-	-3310	-0-	354	1	14439	2	Y	1839	1837	0			11
							4	4	2023	9							
07	17918	X	16812	-0-	-1106	-0-	367	1	14484	2	Y	1781	1783	0			9
							2	4	1959	9							
08	17918	X	15766	-0-	-2152	-0-	343	1	13573	2	Y	1680	1679	0	3	8	7
							2	4	1848	9							
09	17340	X	14103	-0-	-3237	-0-	347	1	12005	2	Y	1591	1584	0	4	8	10
							1	4	1750	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	23731	-0-	-929	-0-	499	1	20423	2	Y	2547	2513	0	32	1	8
							7	4	2802	9			1	8			
05	25482	X	22725	-0-	-2757	-0-	456	1	19237	2	Y	2753	2750	0	1	8	10
							4	4	3028	9							
06	24660	X	22367	-0-	-2293	-0-	463	1	19141	2	Y	2507	2504	0			13
							5	4	2758	9							
07	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	476	1	19145	2	Y	2380	2382	0			11
							2	4	2618	9							
08	21700	X	21344	-0-	-356	-0-	452	1	18268	2	Y	2383	2382	0	4	8	8
							3	4	2621	9							
09	21000	X	20299	-0-	-701	-0-	393	1	17146	2	Y	2508	2497	0	6	8	13
							1	4	2759	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	7261	-0-	-2069	-0-	51	1	6092	2	Y	1014	1000	0	13	1	5
							3	4	1115	9			1	8			
05	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	77	1	7412	2	Y	959	958	0			6
							1	4	1055	9							
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	129	1	7258	2	Y	856	855	0			7
							2	4	942	9							
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	125	1	7333	2	Y	798	799	0			6
							1	4	878	9							
08	8432	X	7215	-0-	-1217	-0-	138	1	6253	2	Y	748	749	0	2	8	3
							1	4	823	9							
09	8160	X	5654	-0-	-2506	-0-	108	1	4742	2	Y	731	728	0			6
							804	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 #: 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
04	29910 X	23763	-0-	-6147	-0-	225	1	21834	2	Y	1549	1490	1	1	8	215
						1704	9									
05	28830 X	22921	-0-	-5909	-0-	220	1	21149	2	Y	1411	1323	1	1	8	302
						1552	9									
06	27810 X	20471	-0-	-7339	-0-	212	1	18897	2	Y	1238	1251	1			289
						1362	9									
07	23684 X	7844	-0-	-15840	-0-	92	1	7227	2	Y	477	673	1			93
						525	9									
08	23684 X	16379	-0-	-7305	-0-	137	1	15120	2	Y	1020	1017	1	1	8	95
						1122	9									
09	22920 X	18176	-0-	-4744	-0-	181	1	16730	2	Y	1150	844	1			401
						1265	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
04	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	69	1	13780	2	Y	754	742	1			108
						829	9									
05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	80	1	13528	2	Y	734	714	1			128
						807	9									
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	79	1	12260	2	Y	689	734	1			83
						758	9									
07	15531 X	6605	-0-	-8926	-0-	42	1	6131	2	Y	393	421	1	1	8	54
						432	9									
08	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	80	1	14930	2	Y	768	694	1			128
						845	9									
09	14670 X	11584	-0-	-3086	-0-	71	1	10916	2	Y	543	502	1			169
						597	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34380 X	25987	-0-	-8393	-0-	122	1	24228	2	Y	1488	1457	1			203
						1637	9									
05	32085 X	24913	-0-	-7172	-0-	137	1	23221	2	Y	1414	1377	1			240
						1555	9									
06	29910 X	23039	-0-	-6871	-0-	139	1	21526	2	Y	1249	1344	1			145
						1374	9									
07	25079 X	10259	-0-	-14820	-0-	65	1	9597	2	Y	543	614	1	2	8	72
						597	9									
08	29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	148	1	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
						1473	9									
09	24270 X	20172	-0-	-4098	-0-	122	1	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
						1206	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39720 X	31064	-0-	-8656	-0-	144	1	28714	2	Y	2005	1962	1			262
						2206	9									
05	39029 X	30577	-0-	-8452	-0-	167	1	28295	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
						2115	9									
06	36030 X	28292	-0-	-7738	-0-	169	1	26203	2	Y	1745	1869	1			190
						1920	9									
07	29636 X	10922	-0-	-18714	-0-	69	1	10128	2	Y	659	768	1	4	8	77
						725	9									
08	29636 X	24045	-0-	-5591	-0-	123	1	22995	2	Y	843	790	1			130
						927	9									
09	28680 X	25898	-0-	-2782	-0-	157	1	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
						1396	9									

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
04	37770	X	34326	-0-	-3444	-0-	190	1	31914	2	Y	2020	1940	1	1	8	231
							2222	9									
05	38161	X	33892	-0-	-4269	-0-	212	1	31603	2	Y	1888	1694	1	1	8	424
							2077	9									
06	36930	X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	1	8	232
							1881	9									
07	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	211	1	33158	2	Y	1696	1776	1	2	8	150
							1866	9									
08	32488	X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	3	8	106
							1782	9									
09	31440	X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	2	8	518
							1472	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
04	38940	X	29557	-0-	-9383	-0-	163	1	27491	2	Y	1730	1666	1	1	8	198
							1903	9									
05	37820	X	30168	-0-	-7652	-0-	187	1	28046	2	Y	1759	1565	1	1	8	391
							1935	9									
06	35100	X	28145	-0-	-6955	-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1			210
							1675	9									
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	173	1	27121	2	Y	1565	1635	1	1	8	139
							1722	9									
08	28613	X	27674	-0-	-939	-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	1	8	104
							1706	9									
09	27690	X	25156	-0-	-2534	-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	1	8	507
							1436	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
04	27150	X	18001	-0-	-9149	-0-	170	1	16474	2	Y	1234	1203	1			176
							1357	9									
05	26412	X	19744	-0-	-6668	-0-	188	1	18160	2	Y	1269	1172	1			273
							1396	9									
06	24450	X	17679	-0-	-6771	-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1			257
							1174	9									
07	19871	X	7800	-0-	-12071	-0-	92	1	7168	2	Y	491	653	1			95
							540	9									
08	19871	X	14994	-0-	-4877	-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1			79
							854	9									
09	19110	X	13995	-0-	-5115	-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1			286
							877	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
04	7080	X	6790	-0-	-290	-0-	5865	2	925	9	N	841	768	1	1	8	160
05	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	5915	2	912	9	N	829	852	1	1	8	136
06	7080	X	5852	-0-	-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1			68
07	7316	X	6013	-0-	-1303	-0-	149	1	5080	2	N	713	704	1			77
							784	9									
08	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	163	1	5298	2	N	755	741	1	1	8	90
							831	9									
09	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	163	1	5128	2	N	719	717	1			92
							791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150 X	11484	-0-	-666	-0-	10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47	1	24
												2	8			
05	11935 X	11908	-0-	-27	-0-	10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31	1	17
												1	8			
06	11550 X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11	1	16
												1	8			
07	11873 X	8982	-0-	-2891	-0-	7850	2	1132	9	N	1029	1027	0	1	8	17
08	11904 X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075	0	1	8	12
						1178	9									
09	11520 X	8369	-0-	-3151	-0-	7250	2	1119	9	N	1017	1009	0	1	8	19

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

04	8400 X	5406	-0-	-2994	-0-	211	1	4469	2	N	660	674	1	1	8	216
						726	9									
05	8680 X	6075	-0-	-2605	-0-	226	1	4798	2	N	955	893	1	1	8	277
						1051	9									
06	8400 X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929	1	1	8	224
						965	9									
07	8680 X	6239	-0-	-2441	-0-	256	1	4996	2	N	897	838	1			283
						987	9									
08	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	278	1	5442	2	N	937	1026	1	1	8	193
						1031	9									
*09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	5927	2	N	906	869	1	1	8	229
						997	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2	8	113
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2	8	139
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2	8	146
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591	1	1	8	102
08	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555	1	1	8	77
09	5130 X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581	1	1	8	59

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22	1	10
						5	4	1950	9			1	8			
05	13485 X	7622	-0-	-5863	-0-	163	1	6355	2	Y	1002	1004	0			8
						2	4	1102	9							
06	13050 X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16	0			4
						13	9									
07	12648 X	7476	-0-	-5172	-0-	70	1	5905	2	Y	1364	1358	0			10
						1	4	1500	9							
08	12648 X	9656	-0-	-2992	-0-	36	1	7112	2	Y	2277	2271	0	4	8	12
						3	4	2505	9							
09	12240 X	9498	-0-	-2742	-0-	17	1	7688	2	Y	1629	1624	0	4	8	13
						1	4	1792	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	15658	-0-	-2552	-0-	424	1	13447	2	Y	1620	1598	0	20	1	2
							5	4	1782	9			1	8			
05	18786	X	14312	-0-	-4474	-0-	510	1	12183	2	Y	1470	1470	0	1	8	1
							2	4	1617	9							
06	18180	X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490	0			4
							3	4	1642	9							
07	14663	X	13565	-0-	-1098	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353	0			3
							1	4	1487	9							
08	14663	X	11923	-0-	-2740	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237	0	2	8	-0-
							2	4	1360	9							
09	14190	X	10918	-0-	-3272	-0-	457	1	9153	2	Y	1189	1185	0	3	8	1
							1308	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	339	1	13172	2	Y	3540	3493	0	44	1	17
							10	4	3894	9			2	8			
05	11811	X	10616	-0-	-1195	-0-	210	1	7954	2	Y	2226	2229	0	1	8	13
							3	4	2449	9							
06	11430	X	847	-0-	-10583	-0-	31	1	559	2	Y	233	241	0			5
							1	4	256	9							
07	17763	X	9070	-0-	-8693	-0-	85	1	6555	2	Y	2207	2197	0			15
							2	4	2428	9							
08	17763	X	11438	-0-	-6325	-0-	51	1	7822	2	Y	3237	3230	0	6	8	16
							4	4	3561	9							
09	17190	X	12293	-0-	-4897	-0-	33	1	8765	2	Y	3176	3164	0	6	8	22
							1	4	3494	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	224	1	7567	2	Y	1931	1905	0	24	1	10
							5	4	2124	9			1	8			
05	8029	X	5917	-0-	-2112	-0-	135	1	4494	2	Y	1169	1171	0	1	8	7
							2	4	1286	9							
06	7770	X	4430	-0-	-3340	-0-	74	1	3317	2	Y	943	943	0			7
							2	4	1037	9							
07	10261	X	9021	-0-	-1240	-0-	79	1	6767	2	Y	1975	1971	0			11
							2	4	2173	9							
08	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	27	1	6635	2	Y	1711	1711	0	3	8	8
							2	4	1882	9							
09	9930	X	8255	-0-	-1675	-0-	17	1	6379	2	Y	1689	1682	0	4	8	11
							1	4	1858	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	338	1	15181	2	Y	1881	1856	0	24	1	8
							5	4	2069	9			1	8			
05	15810	X	10014	-0-	-5796	-0-	192	1	8768	2	Y	957	961	0			4
							1	4	1053	9							
06	15600	X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1	4049	2	Y	511	513	0			2
							1	4	562	9							
07	18166	X	13583	-0-	-4583	-0-	78	1	11776	2	Y	1570	1564	0			8
							2	4	1727	9							
08	18166	X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1	12614	2	Y	1770	1768	0	4	8	6
							2	4	1947	9							
09	17580	X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1	12561	2	Y	1666	1660	0	4	8	8
							1	4	1833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20340	X	18011	-0-	-2329	-0-	333	1	15726	2	Y	1770	1748	0	22	1	-0-
							5	4	1947	9			1	8			
05	21018	X	19424	-0-	-1594	-0-	355	1	16566	2	Y	2273	2266	0	1	8	6
							3	4	2500	9							
06	20340	X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1	15810	2	Y	2886	2878	0			14
							6	4	3175	9							
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	93	1	16121	2	Y	2002	2009	0			7
							2	4	2202	9							
08	17205	X	16704	-0-	-501	-0-	26	1	14874	2	Y	1638	1638	0	3	8	4
							2	4	1802	9							
09	16650	X	15978	-0-	-672	-0-	17	1	14169	2	Y	1628	1621	0	4	8	7
							1	4	1791	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	17953	-0-	-1367	-0-	333	1	15105	2	Y	2281	2251	0	29	1	5
							6	4	2509	9			1	8			
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	367	1	17382	2	Y	2317	2315	0	1	8	6
							4	4	2549	9							
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	216	1	16356	2	Y	2525	2520	0			11
							5	4	2778	9							
07	18104	X	17667	-0-	-437	-0-	98	1	15033	2	Y	2304	2308	0			7
							2	4	2534	9							
08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	53	1	15570	2	Y	3369	3360	0	7	8	9
							4	4	3706	9							
*09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	24	1	16009	2	Y	2277	2271	0	4	8	11
							1	4	2505	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	15726	-0-	-1404	-0-	310	1	13579	2	Y	1666	1643	0	21	1	6
							4	4	1833	9			1	8			
05	16740	X	14137	-0-	-2603	-0-	296	1	12298	2	Y	1401	1403	0	1	8	3
							2	4	1541	9							
06	16200	X	13227	-0-	-2973	-0-	164	1	11520	2	Y	1400	1397	0			6
							3	4	1540	9							
07	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	90	1	14187	2	Y	1972	1970	0			8
							2	4	2169	9							
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	33	1	14634	2	Y	2195	2192	0	4	8	7
							3	4	2415	9							
*09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	11217	2	Y	2026	2019	0	4	8	10
							1	4	2229	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18150	X	17444	-0-	-706	-0-	341	1	14436	2	Y	2418	2387	0	30	1	10
							7	4	2660	9			1	8			
05	18755	X	18679	-0-	-76	-0-	359	1	15648	2	Y	2425	2421	0	1	8	13
							4	4	2668	9							
06	18150	X	17598	-0-	-552	-0-	206	1	14933	2	Y	2231	2227	0			17
							5	4	2454	9							
07	18662	X	17182	-0-	-1480	-0-	97	1	14642	2	Y	2219	2220	0			16
							2	4	2441	9							
08	18693	X	16679	-0-	-2014	-0-	41	1	13768	2	Y	2606	2602	0	5	8	15
							3	4	2867	9							
09	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	24	1	13293	2	Y	2319	2311	0	4	8	19
							1	4	2551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	8179	-0-	-2741	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40	1	23
													1	8			
05	10385	X	7758	-0-	-2627	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19	1	16
													1	8			
06	10050	X	7755	-0-	-2295	-0-	6786	2	969	9	Y	881	872	0	8	1	16
													1	8			
07	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	11118	2	1344	9	Y	1222	1214	0	1	8	23
08	10230	X	9547	-0-	-683	-0-	8415	2	1	4	Y	1028	1033	0	1	8	17
							1131	9									
09	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	5551	2	912	9	Y	829	825	0	1	8	20

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2	8	180
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1	8	143
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1	8	79
07	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	139	1	4714	2	N	880	864	1			95
							968	9									
08	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1	8	91
							809	9									
09	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1	8	94
							815	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

04	8520	X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3	8	48
05	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3	8	50
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1	8	71
07	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1			82
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1	8	87
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1			96

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

04	48210	X	45453	-0-	-2757	-0-	379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67	1	13
							15	4	5905	9			3	8			
05	49817	X	47312	-0-	-2505	-0-	484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3	8	15
							8	4	5919	9							
06	48210	X	42482	-0-	-5728	-0-	786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1	8	20
							10	4	5278	9							
07	50313	X	42703	-0-	-7610	-0-	1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0			14
							4	4	4800	9							
08	48453	X	42526	-0-	-5927	-0-	990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9	8	9
							6	4	5039	9							
09	45780	X	40425	-0-	-5355	-0-	937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10	8	18
							1	4	5009	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	2659	2	968	9	N	880	799	1	2	8	167
05	4278	X	3128	-0-	-1150	-0-	2247	2	881	9	N	801	835	1	1	8	132
06	4140	X	3046	-0-	-1094	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1			64
07	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	66	1	2246	2	N	662	655	1			71
							728	9									
08	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	69	1	2267	2	N	640	633	1	1	8	77
							704	9									
09	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	59	1	1849	2	N	523	532	1			68
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42	1	24
													2	8			
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25	1	18
													1	8			
06	6450	X	5864	-0-	-586	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9	1	16
													1	8			
07	6913	X	4411	-0-	-2502	-0-	3502	2	909	9	N	826	824	0	1	8	17
08	6913	X	3960	-0-	-2953	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1	8	13
							880	9									
09	6690	X	3766	-0-	-2924	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1	8	17

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

04	47190	X	43172	-0-	-4018	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3	8	448
							4937	9									
05	48763	X	42103	-0-	-6660	-0-	91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4	8	507
							4638	9									
06	46950	X	39316	-0-	-7634	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2	8	322
							4214	9									
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	162	1	34042	2	Y	3707	3607	1	5	8	417
							4078	9									
08	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	165	1	33427	2	Y	3474	3531	1	3	8	357
							3821	9									
09	36030	X	31013	-0-	-5017	-0-	147	1	27679	2	Y	2897	2619	1	4	8	631
							3187	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

04	44130	X	27853	-0-	-16277	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2	8	305
							3419	9									
05	42625	X	26142	-0-	-16483	-0-	56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2	8	347
							3199	9									
06	38580	X	24376	-0-	-14204	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1	8	221
							2944	9									
07	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	106	1	22453	2	Y	2756	2669	1	3	8	305
							3032	9									
08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	111	1	22560	2	Y	2683	2716	1	2	8	270
							2951	9									
09	24750	X	22009	-0-	-2741	-0-	102	1	19381	2	Y	2296	2068	1	2	8	496
							2526	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

04	40500	X	35967	-0-	-4533	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3	8	374
							4205	9									
05	41850	X	35216	-0-	-6634	-0-	76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3	8	428
							4004	9									
06	40500	X	32508	-0-	-7992	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1	8	267
							3608	9									
07	37417	X	32029	-0-	-5388	-0-	135	1	28440	2	Y	3140	3059	1	4	8	344
							3454	9									
08	37417	X	28792	-0-	-8625	-0-	127	1	25585	2	Y	2800	2862	1	3	8	279
							3080	9									
09	35970	X	22881	-0-	-13089	-0-	107	1	20174	2	Y	2364	2134	1	2	8	507
							2600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	8257	-0-	-10523	-0-	293	1	6387	2	N	1430	1411	0	18	1	7
							4	4	1573	9			1	8			
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	259	1	7777	2	N	1340	1341	0	1	8	5
							2	4	1474	9							
06	11760	X	8670	-0-	-3090	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0			6
							3	4	1304	9							
07	10788	X	9377	-0-	-1411	-0-	444	1	7745	2	N	1079	1081	0			4
							1	4	1187	9							
08	9827	X	7543	-0-	-2284	-0-	433	1	6063	2	N	951	951	0	2	8	2
							1	4	1046	9							
09	9210	X	6846	-0-	-2364	-0-	419	1	5469	2	N	871	868	0	2	8	3
							958	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010	X	16558	-0-	-6452	-0-	337	1	12351	2	Y	3509	3464	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	23746	X	17962	-0-	-5784	-0-	353	1	13862	2	Y	3402	3399	0	1	8	14
							5	4	3742	9							
06	22980	X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1	11355	2	Y	3088	3083	0			19
							7	4	3397	9							
07	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	641	1	12807	2	Y	3786	3785	0			20
							4	4	4165	9							
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1	12411	2	Y	4264	4258	0	8	8	18
							5	4	4690	9							
*09	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1	11911	2	Y	3736	3722	0	8	8	24
							1	4	4110	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21630	X	15581	-0-	-6049	-0-	243	1	12181	2	Y	2863	2826	0	36	1	8
							8	4	3149	9			1	8			
05	21142	X	13656	-0-	-7486	-0-	307	1	10016	2	Y	3025	3022	0	1	8	10
							5	4	3328	9							
06	19380	X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1	10892	2	Y	3127	3121	0			16
							7	4	3440	9							
07	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	625	1	12329	2	Y	2865	2869	0			12
							3	4	3152	9							
08	14694	X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1	10206	2	Y	1720	1725	0	3	8	4
							2	4	1892	9							
09	14220	X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1	8681	2	Y	1486	1480	0	4	8	6
							1635	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27540	X	21675	-0-	-5865	-0-	339	1	17666	2	Y	3328	3285	0	42	1	6
							9	4	3661	9			2	8			
05	25637	X	20997	-0-	-4640	-0-	411	1	17119	2	Y	3147	3144	0	1	8	8
							5	4	3462	9							
06	24750	X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1	16693	2	Y	2956	2952	0			12
							6	4	3252	9							
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	718	1	17211	2	Y	2949	2952	0			9
							3	4	3244	9							
08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1	15951	2	Y	2627	2627	0	5	8	4
							3	4	2890	9							
09	18630	X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1	13712	2	Y	2406	2397	0	5	8	8
							1	4	2647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49620 X	24494	-0-	-25126	-0-	72	1	20244	2	Y	3788	3741	0	47	1	12
						11	4	4167	9			2	8			
05	43431 X	22525	-0-	-20906	-0-	77	1	18752	2	Y	3355	3355	0	1	8	11
						5	4	3691	9							
06	38250 X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1	15835	2	Y	2994	2990	0			15
						6	4	3293	9							
07	22103 X	17757	-0-	-4346	-0-	53	1	15228	2	Y	2249	2255	0			9
						2	4	2474	9							
08	22103 X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1	14184	2	Y	1976	1976	0	4	8	5
						3	4	2174	9							
09	21390 X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1	10858	2	Y	1760	1755	0	4	8	6
						1	4	1936	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

04	11340 X	6230	-0-	-5110	-0-	261	1	4719	2	Y	1134	1119	0	14	1	3
						3	4	1247	9			1	8			
05	10416 X	7130	-0-	-3286	-0-	224	1	5747	2	Y	1052	1051	0			4
						2	4	1157	9							
06	7650 X	6683	-0-	-967	-0-	217	1	5415	2	Y	954	952	0			6
						2	4	1049	9							
07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	399	1	6010	2	Y	873	874	0			5
						1	4	960	9							
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	5260	2	Y	818	818	0	2	8	3
						1	4	900	9							
*09	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	387	1	4428	2	Y	754	751	0			6
						829	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

04	23100 X	16699	-0-	-6401	-0-	51	1	13704	2	Y	2670	2636	0	33	1	11
						7	4	2937	9			1	8			
05	23839 X	16032	-0-	-7807	-0-	57	1	13252	2	Y	2472	2470	0	1	8	12
						4	4	2719	9							
06	23070 X	14478	-0-	-8592	-0-	53	1	12005	2	Y	2195	2193	0			14
						5	4	2415	9							
07	15221 X	14440	-0-	-781	-0-	47	1	12155	2	Y	2033	2035	0			12
						2	4	2236	9							
08	15221 X	12501	-0-	-2720	-0-	29	1	10451	2	Y	1835	1834	0	4	8	9
						2	4	2019	9							
09	14730 X	11192	-0-	-3538	-0-	16	1	9420	2	Y	1595	1588	0	4	8	12
						1	4	1755	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

04	47070 X	45321	-0-	-1749	-0-	392	1	37231	2	Y	6981	6889	0	87	1	23
						19	4	7679	9			4	8			
05	48639 X	43879	-0-	-4760	-0-	399	1	36985	2	Y	5896	5896	0	3	8	20
						9	4	6486	9							
06	47070 X	39788	-0-	-7282	-0-	379	1	33713	2	Y	5168	5162	0	1	8	25
						11	4	5685	9							
07	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	382	1	34124	2	Y	4850	4856	0	1	8	18
						5	4	5335	9							
08	38905 X	36996	-0-	-1909	-0-	328	1	31800	2	Y	4420	4420	0	9	8	9
						6	4	4862	9							
09	37650 X	34436	-0-	-3214	-0-	294	1	29358	2	Y	4348	4331	0	10	8	16
						1	4	4783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31290 X	24589	-0-	-6701	-0-	205	1	19388	2	Y	4530	4470	0	57	1	12
						13	4	4983	9			2	8			
05	32333 X	23373	-0-	-8960	-0-	213	1	18640	2	Y	4104	4101	0	2	8	13
						6	4	4514	9							
06	30960 X	23046	-0-	-7914	-0-	211	1	18671	2	Y	3778	3773	0	1	8	17
						8	4	4156	9							
07	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	212	1	19229	2	Y	3503	3507	0			13
						3	4	3853	9							
08	20150 X	19694	-0-	-456	-0-	172	1	16201	2	Y	3015	3016	0	6	8	6
						4	4	3317	9							
09	19500 X	15634	-0-	-3866	-0-	141	1	12724	2	Y	2516	2508	0	6	8	8
						1	4	2768	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39780 X	25658	-0-	-14122	-0-	598	1	21139	2	Y	3555	3509	0	45	1	12
						10	4	3911	9			2	8			
05	36549 X	25666	-0-	-10883	-0-	677	1	21231	2	Y	3412	3409	0	1	8	14
						5	4	3753	9							
06	31170 X	23321	-0-	-7849	-0-	644	1	19449	2	Y	2929	2925	0			18
						6	4	3222	9							
07	23405 X	23228	-0-	-177	-0-	668	1	19532	2	Y	2750	2754	0			14
						3	4	3025	9							
08	23405 X	21004	-0-	-2401	-0-	629	1	17597	2	Y	2523	2522	0	5	8	10
						3	4	2775	9							
09	22650 X	18315	-0-	-4335	-0-	594	1	15321	2	Y	2181	2174	0	4	8	13
						1	4	2399	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	656	1	23257	2	Y	6003	5926	0	75	1	25
						17	4	6603	9			4	8			
05	29278 X	29278	-0-	-0-	-0-	673	1	22637	2	Y	5418	5414	0	3	8	26
						8	4	5960	9							
06	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	718	1	22152	2	Y	4800	4794	0	1	8	31
						10	4	5280	9							
07	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	738	1	21471	2	Y	4435	4441	0			25
						4	4	4879	9							
08	26381 X	25082	-0-	-1299	-0-	686	1	19907	2	Y	4076	4075	0	8	8	18
						5	4	4484	9							
09	25530 X	21417	-0-	-4113	-0-	629	1	16780	2	Y	3643	3630	0	8	8	23
						1	4	4007	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860 X	13573	-0-	-6287	-0-	46	1	10843	2	Y	2434	2402	0	30	1	12
						7	4	2677	9			1	8			
05	19964 X	12517	-0-	-7447	-0-	52	1	9958	2	Y	2275	2274	0	1	8	12
						4	4	2503	9							
06	19230 X	11517	-0-	-7713	-0-	47	1	9337	2	Y	1935	1933	0			14
						4	4	2129	9							
07	11098 X	9729	-0-	-1369	-0-	39	1	7816	2	Y	1702	1704	0			12
						2	4	1872	9							
08	11098 X	10014	-0-	-1084	-0-	28	1	8033	2	Y	1774	1772	0	4	8	10
						2	4	1951	9							
09	10740 X	7226	-0-	-3514	-0-	15	1	5629	2	Y	1438	1433	0	3	8	12
						1582	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	347	1	33017	2	Y	6927	6837	0	87	1	21
							19	4	7620	9			4	8			
05	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	390	1	35098	2	Y	7005	6998	0	4	8	24
							11	4	7706	9							
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	371	1	32572	2	Y	6141	6133	0	1	8	31
							13	4	6755	9							
07	43648	X	38130	-0-	-5518	-0-	360	1	31492	2	Y	5703	5710	0			24
							5	4	6273	9							
08	43648	X	39082	-0-	-4566	-0-	327	1	32545	2	Y	5639	5635	0	11	8	17
							7	4	6203	9							
09	41820	X	37798	-0-	-4022	-0-	294	1	31563	2	Y	5399	5378	0	11	8	27
							2	4	5939	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	19740	-0-	-9450	-0-	314	1	16299	2	Y	2835	2798	0	36	1	12
							8	4	3119	9			1	8			
05	24273	X	18910	-0-	-5363	-0-	517	1	15434	2	Y	2686	2685	0	1	8	12
							4	4	2955	9							
06	23190	X	17648	-0-	-5542	-0-	677	1	14380	2	Y	2351	2347	0			16
							5	4	2586	9							
07	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	717	1	14531	2	Y	2309	2311	0			14
							2	4	2540	9							
08	16957	X	16071	-0-	-886	-0-	663	1	13074	2	Y	2119	2118	0	4	8	11
							3	4	2331	9							
09	16410	X	13601	-0-	-2809	-0-	639	1	11154	2	Y	1643	1638	0	4	8	12
							1	4	1807	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28380	X	15335	-0-	-13045	-0-	44	1	12748	2	Y	2306	2277	0	29	1	6
							6	4	2537	9			1	8			
05	21235	X	14847	-0-	-6388	-0-	48	1	12505	2	Y	2083	2080	0	1	8	8
							3	4	2291	9							
06	20100	X	16019	-0-	-4081	-0-	48	1	13798	2	Y	1972	1970	0			10
							4	4	2169	9							
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	57	1	16306	2	Y	2453	2452	0			11
							2	4	2698	9							
08	14942	X	13498	-0-	-1444	-0-	28	1	11491	2	Y	1797	1799	0	4	8	5
							2	4	1977	9							
09	14460	X	10273	-0-	-4187	-0-	12	1	9017	2	Y	1131	1129	0	2	8	5
							1244	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	16198	-0-	-5912	-0-	45	1	13507	2	Y	2399	2367	0	30	1	5
							7	4	2639	9			1	8			
05	20026	X	14724	-0-	-5302	-0-	50	1	12281	2	Y	2173	2170	0	1	8	7
							3	4	2390	9							
06	19380	X	13947	-0-	-5433	-0-	49	1	11660	2	Y	2031	2028	0			10
							4	4	2234	9							
07	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	43	1	11242	2	Y	1845	1848	0			7
							2	4	2030	9							
08	15035	X	11736	-0-	-3299	-0-	25	1	9930	2	Y	1617	1617	0	3	8	4
							2	4	1779	9							
09	14550	X	9886	-0-	-4664	-0-	15	1	8352	2	Y	1381	1376	0	3	8	6
							1519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	47	1	12523	2	Y	2492	2459	0	31	1	9
						7	4	2741	9			1	8			
05	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	50	1	11911	2	Y	2183	2183	0	1	8	8
						3	4	2401	9							
06	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	52	1	11374	2	Y	2128	2124	0			12
						4	4	2341	9							
07	14632 X	13012	-0-	-1620	-0-	47	1	10719	2	Y	2040	2043	0			9
						2	4	2244	9							
08	14632 X	12485	-0-	-2147	-0-	31	1	10304	2	Y	1953	1952	0	4	8	6
						2	4	2148	9							
09	14160 X	12575	-0-	-1585	-0-	21	1	10356	2	Y	1997	1989	0	4	8	10
						1	4	2197	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47220 X	46828	-0-	-392	-0-	744	1	38110	2	Y	7231	7131	0	91	1	23
						20	4	7954	9			4	8			
05	47306 X	44285	-0-	-3021	-0-	855	1	36263	2	Y	6506	6504	0	3	8	22
						10	4	7157	9							
06	43500 X	39998	-0-	-3502	-0-	982	1	32645	2	Y	5781	5774	0	1	8	28
						12	4	6359	9							
07	43152 X	38972	-0-	-4180	-0-	980	1	31718	2	Y	5699	5705	0	1	8	21
						5	4	6269	9							
08	43152 X	35687	-0-	-7465	-0-	905	1	28992	2	Y	5257	5256	0	11	8	11
						7	4	5783	9							
09	41760 X	32930	-0-	-8830	-0-	867	1	26720	2	Y	4855	4835	0	11	8	20
						2	4	5341	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48420 X	24110	-0-	-24310	-0-	372	1	19187	2	Y	4127	4072	0	52	1	15
						11	4	4540	9			2	8			
05	42656 X	20979	-0-	-21677	-0-	413	1	16993	2	Y	3244	3245	0	1	8	13
						5	4	3568	9							
06	36030 X	18729	-0-	-17301	-0-	462	1	15137	2	Y	2840	2837	0			16
						6	4	3124	9							
07	20057 X	18126	-0-	-1931	-0-	534	1	14841	2	Y	2499	2503	0			12
						2	4	2749	9							
08	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	652	1	16698	2	Y	2546	2544	0	5	8	9
						3	4	2801	9							
09	19410 X	16359	-0-	-3051	-0-	585	1	13483	2	Y	2082	2076	0	4	8	11
						1	4	2290	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34620 X	20130	-0-	-14490	-0-	316	1	16598	2	Y	2916	2877	0	37	1	9
						8	4	3208	9			2	8			
05	31403 X	24005	-0-	-7398	-0-	554	1	20259	2	Y	2898	2895	0	1	8	11
						4	4	3188	9							
06	27990 X	20926	-0-	-7064	-0-	628	1	17550	2	Y	2494	2492	0			13
						5	4	2743	9							
07	20429 X	19410	-0-	-1019	-0-	604	1	16132	2	Y	2429	2431	0			11
						2	4	2672	9							
08	20429 X	16617	-0-	-3812	-0-	551	1	13705	2	Y	2144	2144	0	4	8	7
						3	4	2358	9							
09	19770 X	14061	-0-	-5709	-0-	527	1	11533	2	Y	1818	1811	0	4	8	10
						1	4	2000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93090	X	65705	-0-	-27385	-0-	378	1	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135
							5042	9									
05	87017	X	74037	-0-	-12980	-0-	392	1	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194
							5195	9									
06	78270	X	67225	-0-	-11045	-0-	367	1	62469	2	Y	3990	4062	1			122
							4389	9									
07	67332	X	66196	-0-	-1136	-0-	387	1	61849	2	Y	3600	3658	1	2	8	62
							3960	9									
08	67332	X	57236	-0-	-10096	-0-	346	1	53427	2	Y	3148	3100	1	2	8	108
							3463	9									
09	65160	X	48815	-0-	-16345	-0-	305	1	45889	2	Y	2383	2178	1	3	8	310
							2621	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34140	X	21229	-0-	-12911	-0-	67	1	17292	2	Y	3509	3466	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	30473	X	23059	-0-	-7414	-0-	82	1	19066	2	Y	3551	3547	0	1	8	15
							5	4	3906	9							
06	28620	X	20478	-0-	-8142	-0-	66	1	17405	2	Y	2728	2727	0			16
							6	4	3001	9							
07	22537	X	18356	-0-	-4181	-0-	56	1	15660	2	Y	2398	2401	0			13
							2	4	2638	9							
08	22537	X	15431	-0-	-7106	-0-	32	1	13141	2	Y	2050	2051	0	4	8	8
							3	4	2255	9							
09	21810	X	13552	-0-	-8258	-0-	19	1	11441	2	Y	1901	1894	0	4	8	11
							1	4	2091	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	20722	-0-	-9338	-0-	65	1	16918	2	Y	3391	3347	0	42	1	10
							9	4	3730	9			2	8			
05	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	88	1	21354	2	Y	3840	3836	0	2	8	12
							6	4	4224	9							
06	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	74	1	20802	2	Y	3032	3030	0			14
							6	4	3335	9							
07	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	64	1	19471	2	Y	2752	2756	0			10
							3	4	3027	9							
08	24025	X	20272	-0-	-3753	-0-	40	1	17447	2	Y	2529	2528	0	5	8	6
							3	4	2782	9							
09	23250	X	17621	-0-	-5629	-0-	22	1	15246	2	Y	2138	2131	0	4	8	9
							1	4	2352	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	230	1	24518	2	Y	4380	4323	0	55	1	12
							12	4	4818	9			2	8			
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	253	1	26266	2	Y	4259	4254	0	2	8	15
							7	4	4685	9							
06	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	231	1	23761	2	Y	3549	3546	0			18
							7	4	3904	9							
07	28737	X	25371	-0-	-3366	-0-	213	1	21887	2	Y	2971	2978	0			11
							3	4	3268	9							
08	28737	X	23364	-0-	-5373	-0-	192	1	20212	2	Y	2688	2688	0	5	8	6
							3	4	2957	9							
09	27810	X	20696	-0-	-7114	-0-	175	1	17828	2	Y	2447	2437	0	5	8	11
							1	4	2692	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	16373	-0-	-5377	-0-	57	1	13040	2	Y	2971	2932	0	37	1	8
							8	4	3268	9			2	8			
05	20646	X	13828	-0-	-6818	-0-	57	1	11017	2	Y	2500	2500	0	1	8	7
							4	4	2750	9							
06	19980	X	14746	-0-	-5234	-0-	68	1	11573	2	Y	2817	2810	0			14
							6	4	3099	9							
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	2	Y	2500	2504	0			10
							2	4	2750	9							
08	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	35	1	10618	2	Y	2252	2251	0	4	8	7
							3	4	2477	9							
09	12780	X	12019	-0-	-761	-0-	271	1	9478	2	Y	2063	2055	0	4	8	11
							1	4	2269	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38370	X	30128	-0-	-8242	-0-	700	1	24705	2	Y	4283	4228	0	54	1	20
							12	4	4711	9			2	8			
05	37386	X	29281	-0-	-8105	-0-	774	1	23972	2	Y	4117	4114	0	2	8	21
							6	4	4529	9							
06	34530	X	26495	-0-	-8035	-0-	734	1	21909	2	Y	3495	3492	0	1	8	23
							7	4	3845	9							
07	27807	X	25742	-0-	-2065	-0-	724	1	21455	2	Y	3236	3240	0			19
							3	4	3560	9							
08	27807	X	23258	-0-	-4549	-0-	653	1	19320	2	Y	2983	2982	0	6	8	14
							4	4	3281	9							
09	26910	X	20184	-0-	-6726	-0-	598	1	16663	2	Y	2656	2647	0	6	8	17
							1	4	2922	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35220	X	20825	-0-	-14395	-0-	511	1	17208	2	Y	2816	2780	0	35	1	7
							8	4	3098	9			1	8			
05	33790	X	20071	-0-	-13719	-0-	536	1	16439	2	Y	2811	2805	0	1	8	12
							4	4	3092	9							
06	27930	X	18680	-0-	-9250	-0-	522	1	15613	2	Y	2309	2307	0			14
							5	4	2540	9							
07	18910	X	18289	-0-	-621	-0-	534	1	15434	2	Y	2108	2112	0			10
							2	4	2319	9							
08	18910	X	16224	-0-	-2686	-0-	518	1	13876	2	Y	1662	1663	0	3	8	6
							2	4	1828	9							
09	18300	X	14356	-0-	-3944	-0-	515	1	12244	2	Y	1452	1447	0	3	8	8
							1597	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71537	X	71537	-0-	-0-	-0-	410	1	65452	2	Y	5159	5169	1	2	8	153
							5675	9									
05	85543	X	85543	-0-	-0-	-0-	453	1	78995	2	Y	5541	5465	1	2	8	227
							6095	9									
06	80279	X	80279	-0-	-0-	-0-	438	1	74497	2	Y	4858	4937	1	1	8	147
							5344	9									
07	81207	X	81207	-0-	-0-	-0-	468	1	74913	2	Y	5296	5351	1	5	8	87
							5826	9									
08	85529	X	75308	-0-	-10221	-0-	451	1	69651	2	Y	4733	4660	1	4	8	156
							5206	9									
09	82770	X	63680	-0-	-19090	-0-	393	1	59284	2	Y	3639	3324	1	3	8	468
							4003	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80460	X	69843	-0-	-10617	-0-	400	1	63801	2	Y	5129	5136	1	2	8	152
							5642	9									
05	81220	X	73708	-0-	-7512	-0-	388	1	67733	2	Y	5079	5019	1	2	8	210
							5587	9									
06	78600	X	67651	-0-	-10949	-0-	367	1	62502	2	Y	4347	4423	1	1	8	133
							4782	9									
07	71517	X	66437	-0-	-5080	-0-	386	1	61761	2	Y	3900	3964	1	3	8	66
							4290	9									
08	71517	X	62380	-0-	-9137	-0-	376	1	58132	2	Y	3520	3466	1	3	8	117
							3872	9									
09	69210	X	55200	-0-	-14010	-0-	331	1	49937	2	Y	4484	4029	1	5	8	567
							4932	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
04	94290	X	80977	-0-	-13313	-0-	466	1	74455	2	Y	5505	5515	1	3	8	160
							6056	9									
05	97433	X	94997	-0-	-2436	-0-	505	1	88180	2	Y	5738	5663	1	2	8	233
							6312	9									
06	94290	X	91942	-0-	-2348	-0-	505	1	85905	2	Y	5029	5111	1	1	8	150
							5532	9									
07	88598	X	84559	-0-	-4039	-0-	496	1	79311	2	Y	4320	4397	1	3	8	70
							4752	9									
08	94984	X	77863	-0-	-17121	-0-	474	1	73180	2	Y	3826	3768	1	3	8	125
							4209	9									
09	91950	X	64268	-0-	-27682	-0-	402	1	60587	2	Y	2981	2721	1	3	8	382
							3279	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
04	75930	X	56345	-0-	-19585	-0-	321	1	51239	2	Y	4350	4369	1	2	8	126
							4785	9									
05	78572	X	78572	-0-	-0-	-0-	415	1	72461	2	Y	5178	5093	1	2	8	209
							5696	9									
06	82032	X	82032	-0-	-0-	-0-	449	1	76393	2	Y	4718	4787	1	1	8	139
							5190	9									
07	77642	X	77642	-0-	-0-	-0-	454	1	72663	2	Y	4114	4185	1	3	8	65
							4525	9									
08	78585	X	76594	-0-	-1991	-0-	466	1	71901	2	Y	3843	3781	1	4	8	123
							4227	9									
09	80820	X	64649	-0-	-16171	-0-	404	1	60959	2	Y	2987	2726	1	3	8	381
							3286	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790	X	15551	-0-	-11239	-0-	49	1	12569	2	Y	2660	2624	0	33	1	10
							7	4	2926	9			1	8			
05	25606	X	15019	-0-	-10587	-0-	54	1	12363	2	Y	2362	2362	0	1	8	9
							4	4	2598	9							
06	21210	X	13846	-0-	-7364	-0-	52	1	11450	2	Y	2127	2124	0			12
							4	4	2340	9							
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	47	1	11375	2	Y	2013	2015	0			10
							2	4	2214	9							
08	13547	X	12079	-0-	-1468	-0-	30	1	9961	2	Y	1896	1894	0	4	8	8
							2	4	2086	9							
09	13110	X	10077	-0-	-3033	-0-	16	1	8369	2	Y	1537	1532	0	4	8	9
							1	4	1691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75750	X	56111	-0-	-19639	-0-	325	1	51882	2	Y	3549	3555	1	2	8	108
							3904	9									
05	77376	X	55386	-0-	-21990	-0-	295	1	51382	2	Y	3372	3337	1	1	8	142
							3709	9									
06	71820	X	47284	-0-	-24536	-0-	259	1	44008	2	Y	2743	2799	1			86
							3017	9									
07	54095	X	47117	-0-	-6978	-0-	275	1	44049	2	Y	2539	2578	1	2	8	45
							2793	9									
08	54095	X	44971	-0-	-9124	-0-	272	1	42071	2	Y	2389	2351	1	2	8	81
							2628	9									
09	52350	X	37120	-0-	-15230	-0-	232	1	34907	2	Y	1801	1646	1	1	8	235
							1981	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	482	1	13949	2	N	1125	376	0	657	1	170
							1238	9									
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	468	1	11126	2	N	1105	14	0	1190	1	71
							1216	9									
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-	8	0			63
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	275	1	12562	2	N	710	284	0	285	1	204
							781	9									
08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608	0	3	8	146
							1708	9									
*09	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324	0	5	8	117
							1430	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	284	1	14491	2	N	1122	1108	0	14	1	4
							1234	9					1	8			
05	16089	X	10276	-0-	-5813	-0-	173	1	9415	2	N	625	624	0			5
							688	9									
06	15570	X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665	0			7
							734	9									
07	16089	X	11362	-0-	-4727	-0-	38	1	10283	2	N	946	946	0			7
							1041	9									
08	16089	X	10944	-0-	-5145	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022	0	2	8	6
09	15570	X	13024	-0-	-2546	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916	0	2	8	7

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

04	20220	X	11091	-0-	-9129	-0-	221	1	9698	2	N	1065	1052	0	13	1	4
							1172	9					1	8			
05	19158	X	7356	-0-	-11802	-0-	134	1	6508	2	N	649	650	0			3
							714	9									
06	18540	X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708	0			4
							780	9									
07	17546	X	11723	-0-	-5823	-0-	39	1	10449	2	N	1123	1122	0			5
							1235	9									
08	12834	X	10386	-0-	-2448	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043	0	2	8	3
09	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146	0	2	8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36240	X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13
							9	4	3708	9			2	8			
05	33852	X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13
							5	4	3419	9							
06	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15
							5	4	2791	9							
07	20460	X	17629	-0-	-2831	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297	0			12
							2	4	2523	9							
08	20460	X	15117	-0-	-5343	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019	0	4	8	8
							3	4	2221	9							
09	19800	X	12614	-0-	-7186	-0-	18	1	10666	2	Y	1754	1749	0	4	8	9
							1	4	1929	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9
							8	4	3297	9			2	8			
05	24149	X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11
							4	4	3106	9							
06	21930	X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14
							5	4	2716	9							
07	18817	X	17433	-0-	-1384	-0-	748	1	14054	2	Y	2390	2391	0			13
							2	4	2629	9							
08	18817	X	15781	-0-	-3036	-0-	687	1	12628	2	Y	2239	2238	0	4	8	10
							3	4	2463	9							
09	18210	X	13851	-0-	-4359	-0-	659	1	11174	2	Y	1834	1829	0	4	8	11
							1	4	2017	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27600	X	14935	-0-	-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6
							7	4	2817	9			1	8			
05	20987	X	14060	-0-	-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6
							4	4	2605	9							
06	20310	X	13577	-0-	-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10
							5	4	2779	9							
07	13857	X	13020	-0-	-837	-0-	50	1	10612	2	Y	2142	2146	0			6
							2	4	2356	9							
08	13857	X	10832	-0-	-3025	-0-	28	1	8884	2	Y	1744	1745	0	4	8	1
							2	4	1918	9							
09	13410	X	10710	-0-	-2700	-0-	247	1	8701	2	Y	1601	1595	0	4	8	3
							1	4	1761	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	19535	-0-	-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11
							10	4	4007	9			2	8			
05	24304	X	19209	-0-	-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11
							5	4	3815	9							
06	23520	X	17158	-0-	-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15
							6	4	3366	9							
07	19747	X	15182	-0-	-4565	-0-	64	1	12084	2	Y	2755	2759	0			11
							3	4	3031	9							
08	19747	X	16096	-0-	-3651	-0-	45	1	12899	2	Y	2862	2859	0	5	8	9
							4	4	3148	9							
09	19110	X	14398	-0-	-4712	-0-	25	1	11690	2	Y	2438	2430	0	5	8	12
							1	4	2682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29490	X	18126	-0-	-11364	-0-	61	1	14529	2	Y	3206	3165	0	40	1	15
							9	4	3527	9			2	8			
05	22816	X	17313	-0-	-5503	-0-	69	1	13926	2	Y	3012	3010	0	1	8	16
							5	4	3313	9							
06	21210	X	15329	-0-	-5881	-0-	64	1	12312	2	Y	2679	2675	0			20
							6	4	2947	9							
07	18166	X	13717	-0-	-4449	-0-	57	1	10965	2	Y	2448	2451	0			17
							2	4	2693	9							
08	18166	X	13713	-0-	-4453	-0-	38	1	11009	2	Y	2421	2419	0	5	8	14
							3	4	2663	9							
09	17580	X	10430	-0-	-7150	-0-	19	1	8416	2	Y	1813	1809	0	4	8	14
							1	4	1994	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	16514	-0-	-7186	-0-	58	1	13142	2	Y	3005	2966	0	38	1	9
							8	4	3306	9			2	8			
05	24490	X	16818	-0-	-7672	-0-	66	1	13614	2	Y	2849	2848	0	1	8	9
							4	4	3134	9							
06	19980	X	14965	-0-	-5015	-0-	71	1	11653	2	Y	2941	2935	0			15
							6	4	3235	9							
07	17391	X	14511	-0-	-2880	-0-	56	1	11840	2	Y	2375	2381	0			9
							2	4	2613	9							
08	17391	X	9696	-0-	-7695	-0-	26	1	7824	2	Y	1676	1678	0	3	8	4
							2	4	1844	9							
09	16500	X	10614	-0-	-5886	-0-	238	1	8317	2	Y	1871	1863	0	4	8	8
							1	4	2058	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37230	X	26802	-0-	-10428	-0-	615	1	22070	2	Y	3734	3686	0	47	1	12
							10	4	4107	9			2	8			
05	35557	X	25699	-0-	-9858	-0-	649	1	21219	2	Y	3478	3477	0	1	8	12
							5	4	3826	9							
06	32370	X	23539	-0-	-8831	-0-	617	1	19639	2	Y	2979	2975	0			16
							6	4	3277	9							
07	23808	X	22888	-0-	-920	-0-	626	1	19256	2	Y	2730	2734	0			12
							3	4	3003	9							
08	23808	X	20135	-0-	-3673	-0-	568	1	16869	2	Y	2450	2449	0	5	8	8
							3	4	2695	9							
09	23040	X	17108	-0-	-5932	-0-	530	1	14290	2	Y	2079	2071	0	5	8	11
							1	4	2287	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	18668	-0-	-5962	-0-	480	1	16585	2	N	1457	488	0	864	1	221
							1603	9									
05	24552	X	15982	-0-	-8570	-0-	509	1	13754	2	N	1563	20	0	1668	1	96
							1719	9									
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	-0-	13	0			83
07	24552	X	4629	-0-	-19923	-0-	110	1	3792	2	N	661	265	0	282	1	197
							727	9									
08	22723	X	12388	-0-	-10335	-0-	473	1	9899	2	N	1833	1886	0	4	8	140
							2016	9									
09	18660	X	9967	-0-	-8693	-0-	442	1	8356	2	N	1063	1090	0	3	8	110
							1169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45420	X	23378	-0-	-22042	-0-	64	1	19551	2	Y	3412	3368	0	43	1	14
							10	4	3753	9			2	8			
05	44423	X	22855	-0-	-21568	-0-	73	1	19272	2	Y	3186	3184	0	1	8	15
							5	4	3505	9							
06	35850	X	19876	-0-	-15974	-0-	64	1	16890	2	Y	2651	2649	0			17
							6	4	2916	9							
07	20119	X	18007	-0-	-2112	-0-	57	1	15272	2	Y	2433	2437	0			13
							2	4	2676	9							
08	20119	X	16196	-0-	-3923	-0-	33	1	13840	2	Y	2109	2110	0	4	8	8
							3	4	2320	9							
09	19470	X	13598	-0-	-5872	-0-	18	1	11641	2	Y	1762	1757	0	4	8	9
							1	4	1938	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52380	X	28015	-0-	-24365	-0-	244	1	22593	2	Y	4695	4635	0	59	1	12
							13	4	5165	9			2	8			
05	41881	X	28051	-0-	-13830	-0-	265	1	22695	2	Y	4622	4617	0	2	8	15
							7	4	5084	9							
06	38940	X	26106	-0-	-12834	-0-	261	1	20975	2	Y	4419	4413	0	1	8	20
							9	4	4861	9							
07	24800	X	24693	-0-	-107	-0-	246	1	20261	2	Y	3802	3809	0			13
							4	4	4182	9							
08	24800	X	24023	-0-	-777	-0-	214	1	19908	2	Y	3543	3541	0	7	8	8
							4	4	3897	9							
09	24000	X	20864	-0-	-3136	-0-	178	1	17024	2	Y	3328	3316	0	6	8	14
							1	4	3661	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41820	X	32458	-0-	-9362	-0-	80	1	27670	2	Y	4269	4216	0	54	1	14
							12	4	4696	9			2	8			
05	43214	X	32963	-0-	-10251	-0-	93	1	28441	2	Y	4021	4019	0	2	8	14
							6	4	4423	9							
06	39150	X	26941	-0-	-12209	-0-	78	1	23288	2	Y	3244	3240	0	2	8	16
							7	4	3568	9							
07	32085	X	25075	-0-	-7010	-0-	68	1	21770	2	Y	2940	2944	0			12
							3	4	3234	9							
08	32085	X	23221	-0-	-8864	-0-	42	1	20280	2	Y	2633	2632	0	5	8	8
							3	4	2896	9							
09	31050	X	14251	-0-	-16799	-0-	19	1	12200	2	Y	1846	1841	0	5	8	8
							1	4	2031	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40500	X	32137	-0-	-8363	-0-	90	1	26851	2	Y	4712	4652	0	59	1	18
							13	4	5183	9			2	8			
05	41850	X	36109	-0-	-5741	-0-	110	1	30725	2	Y	4788	4783	0	3	8	20
							7	4	5267	9							
06	37590	X	33113	-0-	-4477	-0-	96	1	28650	2	Y	3963	3960	0	1	8	22
							8	4	4359	9							
07	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	85	1	29372	2	Y	3651	3657	0			16
							4	4	4016	9							
08	31961	X	31117	-0-	-844	-0-	55	1	27255	2	Y	3457	3455	0	7	8	11
							4	4	3803	9							
09	30930	X	30194	-0-	-736	-0-	30	1	26972	2	Y	2901	2891	0	6	8	15
							1	4	3191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39030	X	31204	-0-	-7826	-0-	79	1	26590	2	Y	4113	4061	0	52	1	15
							11	4	4524	9			2	8			
05	40331	X	28099	-0-	-12232	-0-	82	1	24058	2	Y	3594	3592	0	1	8	16
							6	4	3953	9							
06	39030	X	28502	-0-	-10528	-0-	81	1	24745	2	Y	3335	3330	0			21
							7	4	3669	9							
07	27993	X	26400	-0-	-1593	-0-	67	1	23145	2	Y	2895	2900	0			16
							3	4	3185	9							
08	27993	X	23110	-0-	-4883	-0-	40	1	20255	2	Y	2556	2555	0	5	8	12
							3	4	2812	9							
09	27090	X	23703	-0-	-3387	-0-	26	1	20966	2	Y	2464	2454	0	6	8	16
							1	4	2710	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	27513	-0-	-10947	-0-	75	1	23111	2	Y	3924	3876	0	49	1	12
							11	4	4316	9			2	8			
05	39742	X	29974	-0-	-9768	-0-	93	1	25428	2	Y	4043	4037	0	2	8	16
							6	4	4447	9							
06	38460	X	24842	-0-	-13618	-0-	74	1	21408	2	Y	3049	3049	0			16
							6	4	3354	9							
07	29574	X	22048	-0-	-7526	-0-	55	1	19419	2	Y	2338	2344	0			10
							2	4	2572	9							
08	29574	X	19885	-0-	-9689	-0-	34	1	17436	2	Y	2193	2192	0	4	8	7
							3	4	2412	9							
09	28620	X	18742	-0-	-9878	-0-	22	1	16386	2	Y	2121	2112	0	4	8	12
							1	4	2333	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27180	X	22895	-0-	-4285	-0-	65	1	19063	2	Y	3415	3371	0	43	1	12
							10	4	3757	9			2	8			
05	28086	X	26819	-0-	-1267	-0-	93	1	22286	2	Y	4031	4026	0	2	8	15
							6	4	4434	9							
06	24960	X	23449	-0-	-1511	-0-	71	1	20161	2	Y	2919	2919	0			15
							6	4	3211	9							
07	23653	X	20760	-0-	-2893	-0-	60	1	17887	2	Y	2555	2559	0			11
							2	4	2811	9							
08	25296	X	18212	-0-	-7084	-0-	37	1	15579	2	Y	2357	2357	0	4	8	7
							3	4	2593	9							
09	24480	X	15599	-0-	-8881	-0-	22	1	13198	2	Y	2162	2154	0	4	8	11
							1	4	2378	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34140	X	24280	-0-	-9860	-0-	65	1	20446	2	Y	3417	3373	0	43	1	12
							10	4	3759	9			2	8			
05	32860	X	23536	-0-	-9324	-0-	73	1	19949	2	Y	3190	3188	0	1	8	13
							5	4	3509	9							
06	28740	X	21077	-0-	-7663	-0-	64	1	18056	2	Y	2683	2681	0			15
							6	4	2951	9							
07	21111	X	20065	-0-	-1046	-0-	58	1	17293	2	Y	2465	2468	0			12
							2	4	2712	9							
08	21111	X	17861	-0-	-3250	-0-	35	1	15358	2	Y	2241	2240	0	4	8	9
							3	4	2465	9							
09	20430	X	15062	-0-	-5368	-0-	20	1	12851	2	Y	1991	1984	0	4	8	12
							1	4	2190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25380 X	21202	-0-	-4178	-0-	57	1	17836	2	Y	3001	2960	0	38	1	9
						8	4	3301	9			2	8			
05	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	71	1	19785	2	Y	3116	3113	0	1	8	11
						5	4	3428	9							
06	21540 X	20298	-0-	-1242	-0-	60	1	17513	2	Y	2473	2472	0			12
						5	4	2720	9							
07	21111 X	18179	-0-	-2932	-0-	50	1	15773	2	Y	2140	2144	0			8
						2	4	2354	9							
08	21111 X	16982	-0-	-4129	-0-	32	1	14703	2	Y	2040	2040	0	4	8	4
						3	4	2244	9							
09	20430 X	11784	-0-	-8646	-0-	16	1	10145	2	Y	1475	1471	0	3	8	5
						1623	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42720 X	30033	-0-	-12687	-0-	262	1	24184	2	N	5066	5000	0	63	1	17
						14	4	5573	9			3	8			
05	40765 X	30216	-0-	-10549	-0-	282	1	24523	2	N	4912	4906	0	2	8	21
						8	4	5403	9							
06	36480 X	27448	-0-	-9032	-0-	265	1	22564	2	N	4191	4186	0	1	8	25
						9	4	4610	9							
07	34596 X	26343	-0-	-8253	-0-	258	1	21832	2	N	3863	3867	0			21
						4	4	4249	9							
08	31713 X	25467	-0-	-6246	-0-	223	1	21266	2	N	3612	3611	0	7	8	15
						5	4	3973	9							
09	30030 X	24646	-0-	-5384	-0-	203	1	20556	2	N	3533	3518	0	6	8	24
						1	4	3886	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44100 X	29472	-0-	-14628	-0-	83	1	24566	2	Y	4374	4318	0	55	1	16
						12	4	4811	9			2	8			
05	45570 X	30526	-0-	-15044	-0-	97	1	25815	2	Y	4189	4185	0	2	8	18
						6	4	4608	9							
06	44100 X	27199	-0-	-16901	-0-	85	1	23265	2	Y	3493	3489	0	1	8	21
						7	4	3842	9							
07	27931 X	26261	-0-	-1670	-0-	75	1	22661	2	Y	3202	3207	0			16
						3	4	3522	9							
08	27931 X	23171	-0-	-4760	-0-	45	1	19935	2	Y	2897	2897	0	6	8	10
						4	4	3187	9							
09	27030 X	20049	-0-	-6981	-0-	27	1	17138	2	Y	2621	2611	0	6	8	14
						1	4	2883	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128293 X	123753	-0-	-4540	-0-	272	1	113207	2	Y	9340	9144	1	31	8	165
						10274	9									
05	136795 X	136795	-0-	-0-	-0-	306	1	124949	2	Y	10491	10270	1	38	8	348
						11540	9									
06	132287 X	132287	-0-	-0-	-0-	307	1	121314	2	Y	9696	9827	1	6	8	211
						10666	9									
07	129325 X	129325	-0-	-0-	-0-	316	1	118749	2	Y	9327	9306	1	11	8	221
						10260	9									
08	120866 X	120866	-0-	-0-	-0-	317	1	111423	2	Y	8296	8339	1	11	8	167
						9126	9									
*09	106141 X	106141	-0-	-0-	-0-	289	1	98199	2	Y	6957	6473	1	11	8	640
						7653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		147830	-0-	147830	153040	315	1	136436	2	Y	10072	9861	1	35	8	176
							11079	9									
05	298614	X	145574	-0-	-153040	-0-	311	1	134688	2	Y	9614	9429	1	41	8	320
							10575	9									
06	159540	X	135846	-0-	-23694	-0-	301	1	126281	2	Y	8422	8552	1	5	8	185
							9264	9									
07	164858	X	133126	-0-	-31732	-0-	309	1	123977	2	Y	8036	8020	1	9	8	192
							8840	9									
08	164858	X	126946	-0-	-37912	-0-	318	1	118442	2	Y	7442	7474	1	10	8	150
							8186	9									
09	159540	X	105689	-0-	-53851	-0-	278	1	98672	2	Y	6126	5702	1	9	8	565
							6739	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
04	0		161294	-0-	161294	166727	355	1	147458	2	Y	12255	12006	1	34	8	215
							13481	9									
05	327110	X	160383	-0-	-166727	-0-	357	1	146633	2	Y	12175	11948	1	38	8	404
							13393	9									
06	167220	X	145516	-0-	-21704	-0-	338	1	133437	2	Y	10674	10838	1	7	8	233
							11741	9									
07	172794	X	140228	-0-	-32566	-0-	342	1	128812	2	Y	10067	10050	1	12	8	238
							11074	9									
08	172794	X	126089	-0-	-46705	-0-	330	1	116325	2	Y	8576	8632	1	12	8	170
							9434	9									
09	167220	X	97363	-0-	-69857	-0-	269	1	89842	2	Y	6593	6148	1	9	8	606
							7252	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
04	0		127006	-0-	127006	140251	292	1	114360	2	Y	11231	11006	1	28	8	197
							12354	9									
05	264250	X	123999	-0-	-140251	-0-	285	1	112261	2	Y	10412	10238	1	26	8	345
							11453	9									
06	119970	X	113472	-0-	-6498	-0-	270	1	103262	2	Y	9036	9180	1	5	8	196
							9940	9									
07	123969	X	110950	-0-	-13019	-0-	274	1	101540	2	Y	8305	8296	1	10	8	195
							9136	9									
08	123969	X	105105	-0-	-18864	-0-	277	1	96800	2	Y	7298	7339	1	10	8	144
							8028	9									
09	119970	X	87201	-0-	-32769	-0-	239	1	80594	2	Y	5789	5394	1	8	8	531
							6368	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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	119	3	196	9	N	178	176	1			187
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	371	321	1			237
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3	163	1			77
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	283	3	77	9	N	70					147
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	40	3	79	9	N	72	167	1			52
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					39
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					39
07	14B2	EXT	317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					39
08	14B2	EXT	235	-0-	235	552	235	3			N	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	4504	820	3	239	9	Y	217	358	1			20
05	DLQ G-10		1431	-0-	1431	5935	1419	3	12	9	Y	11	10	1			21
06	7693	X	1758	-0-	-5935	-0-	1622	3	136	9	Y	124	10	1			135
07	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	1473	3	7	9	Y	6	5	1			136
08	1085	X	120	-0-	-965	-0-	51	3	69	9	Y	63	178	1			21
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	350	1			190
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49					239
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	696	3	237	9	N	215					454
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	283	3	191	9	N	174	352	1			276
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	604	3	580	9	N	527	330	1			473
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					473

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

04	262500	X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-					-0-
05	271250	X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-					-0-
06	262500	X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-					-0-
07	227819	X	158543	-0-	-69276	-0-	158543	2			N	-0-					-0-
08	210490	X	144907	-0-	-65583	-0-	144907	2			N	-0-					-0-
*09	208990	X	208990	-0-	-0-	-0-	208990	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		40416	-0-	40416	40416	40416	2			N	-0-					-0-
06	0	W	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	208990	X	208990	-0-	-0-	-0-	208990	2			N	-0-					-0-
*09	294480	X	237691	-0-	-56789	-0-	237691	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	44250	X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0			75
05	45725	X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0			80
							4138	9									
06	44250	X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0			49
							3384	9									
07	37603	X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0			50
							3449	9									
08	37603	X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0			49
							2853	9									
09	36390	X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0			44
							2643	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	39180	X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0			66
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0			73
							3793	9									
06	37950	X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0			45
							3075	9									
07	33666	X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0			48
							3313	9									
08	33666	X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0			49
							2855	9									
09	32580	X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0			42
							2521	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0			110
05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0			112
							5826	9									
06	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0			72
							4938	9									
07	55552	X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0			75
							5173	9									
08	55552	X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0			64
							3753	9									
09	53760	X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0			70
							4213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0			105
05	51192 X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0			110
						5723	9									
06	46943 X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0			70
						4782	9									
07	53103 X	46381	-0-	-6722	-0-	422	1	40956	2	Y	4548	4546	0			72
						5003	9									
08	53103 X	42441	-0-	-10662	-0-	306	1	38506	2	Y	3299	3309	0			62
						3629	9									
09	51390 X	41219	-0-	-10171	-0-	331	1	37045	2	Y	3494	3492	0			64
						3843	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

04	34556 X	34556	-0-	-0-	-0-	30666	2	3890	9	Y	3536	3543	0			70
05	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	24	1	28258	2	Y	3230	3231	0			69
						3553	9									
06	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-	248	1	25585	2	Y	2653	2679	0			43
						2918	9									
07	35371 X	27821	-0-	-7550	-0-	251	1	24594	2	Y	2705	2705	0			43
						2976	9									
08	35371 X	23417	-0-	-11954	-0-	314	1	19381	2	Y	3384	3364	0			63
						3722	9									
09	34230 X	28344	-0-	-5886	-0-	290	1	24702	2	Y	3047	3054	0			56
						3352	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

04	53370 X	40537	-0-	-12833	-0-	36091	3	4446	9	Y	4042	4040	1			80
05	54250 X	40454	-0-	-13796	-0-	1	1	35868	3	Y	4168	4160	1			88
						4585	9									
06	51480 X	35253	-0-	-16227	-0-	300	1	31445	3	Y	3189	3226	1			51
						3508	9									
07	40486 X	34391	-0-	-6095	-0-	320	1	30251	3	Y	3473	3469	1			55
						3820	9									
08	49077 X	49077	-0-	-0-	-0-	401	1	43931	3	Y	4314	4289	1			80
						4745	9									
*09	69663 X	69663	-0-	-0-	-0-	583	1	62315	3	Y	6150	6118	1			112
						6765	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

04	44670 X	34981	-0-	-9689	-0-	31025	2	3956	9	Y	3596	3592	0			71
05	45477 X	33254	-0-	-12223	-0-	29495	2	3759	9	Y	3417	3415	0			73
06	41400 X	27633	-0-	-13767	-0-	229	1	24734	2	Y	2427	2461	0			39
						2670	9									
07	35929 X	32602	-0-	-3327	-0-	222	1	29743	2	Y	2397	2398	0			38
						2637	9									
08	63573 X	63573	-0-	-0-	-0-	564	1	56308	2	Y	6092	6017	0			113
						6701	9									
*09	65121 X	65121	-0-	-0-	-0-	512	1	58674	2	Y	5395	5409	0			99
						5935	9									

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
04	74465 X	74465	-0-	-0-	-0-	66095	2	8370	9	Y	7609	7541	0			149
05	68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	47	1	60808	2	Y	6521	6531	0			139
						7173	9									
06	66158 X	66158	-0-	-0-	-0-	601	1	58510	2	Y	6406	6443	0			102
						7047	9									
07	76074 X	69765	-0-	-6309	-0-	653	1	61337	2	Y	7068	7058	0			112
						7775	9									
08	76074 X	58207	-0-	-17867	-0-	471	1	52152	2	Y	5076	5093	0			95
						5584	9									
09	73620 X	58277	-0-	-15343	-0-	471	1	52363	2	Y	4948	4953	0			90
						5443	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

04	57135 X	57135	-0-	-0-	-0-	50401	2	6734	9	Y	6122	6106	0			121
05	61113 X	61113	-0-	-0-	-0-	46	1	54171	2	Y	6269	6257	0			133
						6896	9									
06	67581 X	67581	-0-	-0-	-0-	685	1	58855	2	Y	7310	7327	0			116
						8041	9									
07	74634 X	74634	-0-	-0-	-0-	690	1	65728	2	Y	7469	7466	0			119
						8216	9									
08	66763 X	66763	-0-	-0-	-0-	583	1	59262	2	Y	6289	6290	0			118
						6918	9									
*09	65370 X	65370	-0-	-0-	-0-	601	1	57789	2	Y	6345	6347	0			116
						6980	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

04	79800 X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0			148
05	76384 X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0			164
						8517	9									
06	75557 X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0			119
						8196	9									
07	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	801	1	78627	2	Y	8668	8649	0			138
						9535	9									
08	79441 X	79441	-0-	-0-	-0-	711	1	70294	2	Y	7669	7663	0			144
						8436	9									
*09	79572 X	79572	-0-	-0-	-0-	711	1	70622	2	Y	7490	7497	0			137
						8239	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

04	81096 X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0			163
05	82538 X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0			179
						9275	9									
06	90835 X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0			156
						10773	9									
07	104055 X	104055	-0-	-0-	-0-	475	1	92389	2	Y	10174	10168	0			162
						11191	9									
08	85595 X	85595	-0-	-0-	-0-	349	1	75940	2	Y	8460	8463	0			159
						9306	9									
*09	81586 X	81586	-0-	-0-	-0-	361	1	71940	2	Y	8441	8446	0			154
						9285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0			147
05	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0			162
							8414	9									
06	80864	X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0			133
							9160	9									
07	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0			140
							9703	9									
08	76030	X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0			137
							8034	9									
*09	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0			131
							7901	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

04	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0			121
05	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
06	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0			96
							6613	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0			106
							7303	9									
08	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0			109
							6421	9									
*09	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0			102
							6119	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	N	17	187	1			48
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					48
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					48
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					48
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	177	1			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

04	600	N	350	-0-	-250	-0-	293	3	57	9	N	52					360
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					362
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					362
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					362
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	328	1			75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1098	3	65	9	N	59					241
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	846	2	94	9	N	85					326
06	2160	X	281	-0-	-1879	-0-	274	2	7	9	N	6					332
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					332
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					332
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96					217
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					230
06	1980	N	447	-0-	-1533	-0-	447	2			N	-0-					230
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					230
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	176	1			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

04	10920	X	10411	-0-	-509	-0-	171	1	9480	3	Y	691	700	1	1	8	28
							760	9									
05	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	246	1	9633	3	Y	593	569	1	1	8	51
							652	9									
06	10200	X	9777	-0-	-423	-0-	167	1	9087	3	Y	475	468	1			58
							523	9									
07	10757	X	9903	-0-	-854	-0-	183	1	9135	3	Y	532	506	1	1	8	83
							585	9									
08	10757	X	10717	-0-	-40	-0-	193	1	9783	3	Y	674	618	1	1	8	138
							741	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					138

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	66	1	3147	3	Y	141	141	1	1	8	6
							155	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79	1	2929	3	Y	146	140	1			12
							161	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	58	1	2858	3	Y	203	194	1			21
							223	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	84	1	3908	3	Y	263	242	1			42
							289	9									
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	79	1	3724	3	Y	210	200	1			52
							231	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

04	6300	X	4514	-0-	-1786	-0-	75	1	4140	3	Y	272	266	1			43
							299	9									
05	6138	X	4753	-0-	-1385	-0-	114	1	4468	3	Y	155	154	1			44
							171	9									
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	80	1	4273	3	Y	274	260	1			58
							301	9									
07	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	82	1	4081	3	Y	222	239	1			41
							244	9									
08	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	80	1	4042	3	Y	203	191	1			53
							223	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	8336	-0-	-1594	-0-	162	1	7717	3	Y	415	421	1	3	8	47
							457	9									
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	237	1	8797	3	Y	386	374	1	1	8	58
							425	9									
06	9930	X	8006	-0-	-1924	-0-	150	1	7450	3	Y	369	370	1			57
							406	9									
07	9858	X	7169	-0-	-2689	-0-	145	1	6731	3	Y	266	254	1	1	8	68
							293	9									
08	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	149	1	7064	3	Y	321	290	1	3	8	96
							353	9									
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					96

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

04	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	180	1	9991	3	Y	681	681	1	1	8	17
							749	9									
05	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	258	1	10118	3	Y	624	590	1	1	8	50
							686	9									
06	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	179	1	9696	3	Y	372	378	1			44
							409	9									
07	11532	X	10730	-0-	-802	-0-	202	1	10064	3	Y	422	408	1			58
							464	9									
08	11346	X	10708	-0-	-638	-0-	197	1	9911	3	Y	545	493	1	1	8	109
							600	9									
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					109

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

04	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	104	1	5795	3	Y	461	465	1			71
							507	9									
05	7533	X	6278	-0-	-1255	-0-	145	1	5681	3	Y	411	391	1			91
							452	9									
06	7050	X	6132	-0-	-918	-0-	103	1	5608	3	Y	383	385	1			89
							421	9									
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	149	1	7397	3	Y	288	276	1			101
							317	9									
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	6645	3	Y	422	434	1	1	8	88
							464	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					88

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

04	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	153	1	3805	3	Y	12					12
							13	9									
05	4867	X	4202	-0-	-665	-0-	4136	3	66	9	Y	60	18	1	1	8	53
06	4710	X	4220	-0-	-490	-0-	188	1	3943	3	Y	81	70	1			64
							89	9									
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	269	1	4006	3	Y	54	69	1	1	8	48
							59	9									
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	254	1	3826	3	Y	45	61	1			32
							50	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	56	1	3095	3	Y	328	332	1			43
							361	9									
05	4805	X	3289	-0-	-1516	-0-	72	1	2821	3	Y	360	338	1			65
							396	9									
06	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	54	1	2928	3	Y	376	371	1			70
							414	9									
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	109	1	5420	3	Y	340	322	1			88
							374	9									
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	110	1	5583	3	Y	287	291	1	1	8	83
							316	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					83

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

04	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	36	1	2024	3	Y	226	226	1			17
							249	9									
05	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	49	1	1941	3	Y	194	198	1			13
							213	9									
06	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	33	1	1824	3	Y	146	144	1	1	8	14
							161	9									
07	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	38	1	1898	3	Y	187	175	1			26
							206	9									
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	34	1	1763	3	Y	182	170	1			38
							200	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					38

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	79	1	2661	3	Y	68	69	1	1	8	21
							75	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3238	3	Y	40	42	1	1	8	18
							44	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	81	1	2855	3	Y	10	24	1			4
							11	9									
07	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	106	1	2878	3	Y	44	35	1	1	8	12
							48	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	88	1	3107	3	Y	13	13	1	1	8	11
							14	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5277	-0-	-1533	-0-	89	1	4921	3	Y	243	242	1			20
							267	9									
05	6820	X	5375	-0-	-1445	-0-	128	1	5003	3	Y	222	225	1			17
							244	9									
06	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	90	1	4862	3	Y	163	165	1			15
							179	9									
07	5890	X	4069	-0-	-1821	-0-	77	1	3807	3	Y	168	160	1			23
							185	9									
08	5890	X	4970	-0-	-920	-0-	93	1	4676	3	Y	183	169	1			37
							201	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					37

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	92	1	3118	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	81	1	3038	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	62	1	2187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3317	X	1912	-0-	-1405	-0-	67	1	1837	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	63	1	2248	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	100	1	3364	3	N	-0-					45
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	91	1	3418	3	N	-0-	32	1			13
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	109	1	2984	3	N	-0-					13
08	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	22	1	1244	3	Y	339	316	1			40
							373	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	182	188	1			34
							200	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	3	Y	317	318	1			33
							349	9									
07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	29	1	1369	3	Y	154	166	1			21
							169	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	3	Y	45	53	1			13
							50	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	9	1	510	3	Y	75	83	1			10
							83	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7
							103	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10
							57	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	5919	-0-	-3291	-0-	98	1	5459	3	Y	329	327	1			39
							362	9									
05	9517	X	5278	-0-	-4239	-0-	122	1	4795	3	Y	328	320	1			47
							361	9									
06	9570	X	5588	-0-	-3982	-0-	94	1	5134	3	Y	327	342	1			32
							360	9									
07	9889	X	5261	-0-	-4628	-0-	102	1	5041	3	Y	107	119	1			20
							118	9									
08	8959	X	5761	-0-	-3198	-0-	109	1	5494	3	Y	144	131	1			33
							158	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	96	1	3227	3	N	39					112
							43	9									
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	83	1	3138	3	N	55	113	1	2	8	52
							61	9									
06	3600	X	2095	-0-	-1505	-0-	56	1	1994	3	N	41					93
							45	9									
07	3720	X	1664	-0-	-2056	-0-	58	1	1584	3	N	20	1	8			112
							22	9									
08	3720	X	2043	-0-	-1677	-0-	55	1	1935	3	N	48	94	1	1	8	65
							53	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					65

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	182	1	10121	3	Y	566	570	1	1	8	75
							623	9									
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	283	1	11101	3	Y	500	496	1			79
							550	9									
06	13350	X	11452	-0-	-1898	-0-	194	1	10534	3	Y	658	672	1			65
							724	9									
07	13795	X	11440	-0-	-2355	-0-	221	1	11001	3	Y	198	227	1			36
							218	9									
08	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	224	1	11309	3	Y	279	251	1	1	8	63
							307	9									
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	220 783	1 9	10464	3	Y	712	723	1			67
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	266 700	1 9	9861	3	Y	636	618	1			85
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	189 771	1 9	9339	3	Y	701	690	1			96
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	212 537	1 9	9846	3	Y	488	520	1			64
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	211 572	1 9	9981	3	Y	520	481	1			103
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					103

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	29 78	1 9	1617	3	Y	71	72	1			7
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32 68	1 9	1260	3	Y	62	56	1			13
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	22 45	1 9	1134	3	Y	41	45	1			9
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	29 52	1 9	1392	3	Y	47	46	1			10
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25 45	1 9	1283	3	Y	41	39	1			12
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	114 447	1 9	5418	3	Y	406	413	1			59
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	160 437	1 9	5927	3	Y	397	383	1			73
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	116 525	1 9	5759	3	Y	477	464	1			86
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	134 362	1 9	6196	3	Y	329	369	1			46
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	129 392	1 9	6105	3	Y	356	318	1			84
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					84

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	253 165	1 9	8551	3	Y	150	133	1	2	8	84
05	8835	X	8772	-0-	-63	-0-	223 119	1 9	8430	3	Y	108	161	1	2	8	29
06	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-	219 172	1 9	7747	3	Y	156	88	1			97
07	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	290 86	1 9	7899	3	Y	78	127	1	4	8	44
08	9393	X	8202	-0-	-1191	-0-	221 138	1 9	7843	3	Y	125	70	1	3	8	96
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	107	1	5073	3	Y	431	456	1			55
						474	9									
05	5673 X	5393	-0-	-280	-0-	133	1	4937	3	Y	294	302	1			47
						323	9									
06	6090 X	5315	-0-	-775	-0-	96	1	4756	3	Y	421	376	1			92
						463	9									
07	6293 X	5043	-0-	-1250	-0-	100	1	4635	3	Y	280	320	1			52
						308	9									
08	6014 X	4743	-0-	-1271	-0-	92	1	4373	3	Y	253	235	1			70
						278	9									
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					70

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

04	8490 X	8380	-0-	-110	-0-	161	1	7657	3	Y	511	521	1			54
						562	9									
05	8773 X	8601	-0-	-172	-0-	211	1	7849	3	Y	492	474	1			72
						541	9									
06	9390 X	8259	-0-	-1131	-0-	151	1	7475	3	Y	575	562	1			85
						633	9									
07	9703 X	7723	-0-	-1980	-0-	154	1	7153	3	Y	378	365	1			98
						416	9									
08	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	160	1	7595	3	Y	372	348	1			122
						409	9									
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					122

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

04	17520 X	16897	-0-	-623	-0-	277	1	15371	3	Y	1135	1133	1	1	8	140
						1249	9									
05	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	417	1	16355	3	Y	1134	1067	1	1	8	206
						1247	9									
06	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	308	1	16757	3	Y	1219	1200	1			225
						1341	9									
07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	353	1	17563	3	Y	963	1056	1	1	8	131
						1059	9									
*08	18941 X	18589	-0-	-352	-0-	344	1	17254	3	Y	901	840	1	2	8	190
						991	9									
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					190

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

04	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	174	1	5868	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	160	1	6040	3	Y	-0-					-0-
06	6270 X	5845	-0-	-425	-0-	161	1	5681	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	6417 X	5985	-0-	-432	-0-	212	1	5773	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6262 X	5964	-0-	-298	-0-	163	1	5797	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1028	-0-	-382	-0-	21 23	1 9	984	3	Y	21	32	1			9
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	18 327	1 9	666	3	Y	297	266	1			40
06	1410	X	616	-0-	-794	-0-	9 152	1 9	455	3	Y	138	151	1			27
07	1426	X	976	-0-	-450	-0-	19 91	1 9	866	3	Y	83	81	1			29
08	1271	X	831	-0-	-440	-0-	16 50	1 9	765	3	Y	45	47	1			27
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	34 149	1 9	1591	3	Y	135	139	1			13
05	3410	X	746	-0-	-2664	-0-	17 78	1 9	651	3	Y	71	74	1			10
06	3300	X	2228	-0-	-1072	-0-	41 147	1 9	2040	3	Y	134	126	1			18
07	3348	X	1792	-0-	-1556	-0-	35 130	1 9	1627	3	Y	118	121	1			15
08	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	31 136	1 9	1485	3	Y	124	115	1			24
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	424 108	1 9	14324	3	Y	98	136	1	2	8	14
05	15810	X	15188	-0-	-622	-0-	389 140	1 9	14659	3	Y	127	92	1			49
06	15330	X	14493	-0-	-837	-0-	396 108	1 9	13989	3	Y	98	131	1			16
07	15841	X	14182	-0-	-1659	-0-	498 110	1 9	13574	3	Y	100	71	1	4	8	41
08	15841	X	14694	-0-	-1147	-0-	400 100	1 9	14194	3	Y	91	83	1			49
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	10860	X	9534	-0-	-1326	-0-	190 303	1 9	9041	3	Y	275	278	1	2	8	33
05	10602	X	9605	-0-	-997	-0-	245 278	1 9	9082	3	Y	253	240	1			46
06	10140	X	9162	-0-	-978	-0-	177 244	1 9	8741	3	Y	222	221	1			47
07	10478	X	9613	-0-	-865	-0-	196 303	1 9	9114	3	Y	275	259	1			63
08	10261	X	9408	-0-	-853	-0-	189 282	1 9	8937	3	Y	256	241	1			78
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5400	-0-	-1440	-0-	150	1	5063	3	Y	170	179	1			55
							187	9									
05	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	149	1	5612	3	Y	137	134	1			58
							151	9									
06	6240	X	5490	-0-	-750	-0-	149	1	5267	3	Y	67	108	1			17
							74	9									
07	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	191	1	5200	3	Y	102	91	1			28
							112	9									
08	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	144	1	5112	3	Y	27	29	1			26
							30	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	6480	X	5796	-0-	-684	-0-	95	1	5266	3	Y	395	386	1			46
							435	9									
05	6696	X	5621	-0-	-1075	-0-	128	1	5025	3	Y	425	410	1			61
							468	9									
06	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	84	1	4545	3	Y	487	501	1			47
							536	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	123	1	6155	3	Y	126	146	1			27
							139	9									
08	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	90	1	4515	3	Y	125	117	1			35
							138	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4590	X	3628	-0-	-962	-0-	59	1	3282	3	Y	261	267	1			34
							287	9									
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	90	1	3541	3	Y	325	314	1			45
							358	9									
06	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1			27
							312	9									
07	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	74	1	3693	3	Y	75	90	1			12
							83	9									
08	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	66	1	3329	3	Y	95	86	1			21
							105	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	173	1	9582	3	Y	385	390	1			66
							424	9									
05	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	153	1	6019	3	Y	275	321	1			20
							303	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	310	288	1			42
							341	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	283	1	14037	3	Y	274	276	1			40
							301	9									
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	3	Y	258	249	1			49
							284	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2435	-0-	-1975	-0-	40 154	1 9	2241	3	Y	140	142	1			22
05	4557	X	2525	-0-	-2032	-0-	59 168	1 9	2298	3	Y	153	165	1			10
06	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	19 136	1 9	1004	3	Y	124	116	1			18
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	144 182	1 9	7203	3	Y	165	160	1			23
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	107 157	1 9	5374	3	Y	143	140	1			26
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	16740	X	12404	-0-	-4336	-0-	356 13	1 9	12035	3	Y	12	6	1	3	8	3
05	15872	X	12885	-0-	-2987	-0-	332 13	1 9	12540	3	Y	12	7	1	1	8	7
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-	315 22	1 9	11104	3	Y	20	10	1	2	8	15
07	15004	X	10980	-0-	-4024	-0-	388 6	1 9	10586	3	Y	5	5	8			15
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-	245 9	1 9	8719	3	Y	8	16	1	5	8	2
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	11550	X	5487	-0-	-6063	-0-	155 92	1 9	5240	3	Y	84	108	1			3
05	11935	X	7894	-0-	-4041	-0-	202 89	1 9	7603	3	Y	81	83	1			1
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161 66	1 9	5687	3	Y	60	59	1			2
07	9734	X	5917	-0-	-3817	-0-	207 52	1 9	5658	3	Y	47	38	1			11
08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	162 28	1 9	5768	3	Y	25	27	1			9
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	228 1097	1 9	12663	3	Y	997	1005	1	1	8	30
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	335 957	1 9	13135	3	Y	870	833	1	1	8	66
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224 803	1 9	12194	3	Y	730	717	1			79
07	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	256 900	1 9	12809	3	Y	818	778	1	1	8	118
08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	241 983	1 9	12139	3	Y	894	831	1	2	8	179
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8					23
							9	9									
05	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1			72
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1			52
							39	9									
07	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	277	1	4130	3	Y	14	37	1			29
							15	9									
08	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	267	1	4024	3	Y	41	44	1			26
							45	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	242	1	13403	3	Y	684	685	1	1	8	36
							752	9									
05	15717	X	14776	-0-	-941	-0-	350	1	13731	3	Y	632	600	1	1	8	67
							695	9									
06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	276	1	15029	3	Y	501	518	1			50
							551	9									
07	15593	X	14627	-0-	-966	-0-	275	1	13734	3	Y	562	533	1	1	8	78
							618	9									
08	15314	X	14751	-0-	-563	-0-	275	1	13791	3	Y	623	572	1	1	8	128
							685	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					128

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
04	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	100	1	3370	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	123	1	4622	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	5940	X	5244	-0-	-696	-0-	144	1	5068	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
07	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	201	1	5470	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	144	1	5124	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	5749	-0-	-4241	-0-	91	1	5046	3	Y	556	555	1	1	8	51
							612	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	137	1	5354	3	Y	372	397	1			26
							409	9									
06	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	39	1	2168	3	Y	223	215	1			34
							245	9									
07	5952	X	4505	-0-	-1447	-0-	84	1	4178	3	Y	221	219	1			36
							243	9									
08	5952	X	3019	-0-	-2933	-0-	53	1	2670	3	Y	269	253	1			52
							296	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	73	1	4070	3	Y	197	198	1			28
							217	9									
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	86	1	3364	3	Y	138	157	1			9
							152	9									
06	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	62	1	3354	3	Y	215	196	1			28
							237	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	147	1	7308	3	Y	160	163	1			25
							176	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	103	1	5174	3	Y	169	162	1			32
							186	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					32

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	200	1	6752	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	318	1	8661	3	Y	60	46	1			17
							66	9									
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	231	1	8218	3	Y	76	64	1			29
							84	9									
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	113	1	6242	3	Y	300	300	1			62
							330	9									
05	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	154	1	6056	3	Y	290	313	1			39
							319	9									
06	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1			46
							253	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	110	1	5480	3	Y	178	189	1			35
							196	9									
08	6913	X	2538	-0-	-4375	-0-	46	1	2297	3	Y	177	176	1			36
							195	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	94	1	5186	3	Y	202	203	1			37
							222	9									
05	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	114	1	4461	3	Y	209	200	1			46
							230	9									
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1			47
							232	9									
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	133	1	6649	3	Y	114	141	1			20
							125	9									
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	111	1	5553	3	Y	120	118	1			22
							132	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5123	-0-	-1297	-0-	78 692	1 9	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25
05	6634	X	4857	-0-	-1777	-0-	102 766	1 9	3989	3	Y	696	663	1	1	8	57
06	6420	X	4064	-0-	-2356	-0-	63 538	1 9	3463	3	Y	489	485	1			61
07	6324	X	4515	-0-	-1809	-0-	77 630	1 9	3808	3	Y	573	544	1	1	8	89
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	110 1070	1 9	5570	3	Y	973	872	1	2	8	188
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					188

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200	X	21281	-0-	-919	-0-	358 1062	1 9	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36
05	21731	X	21317	-0-	-414	-0-	509 865	1 9	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65
06	21360	X	19919	-0-	-1441	-0-	347 675	1 9	18897	3	Y	614	607	1			72
07	22072	X	20538	-0-	-1534	-0-	391 756	1 9	19391	3	Y	687	654	1	1	8	104
08	21979	X	19937	-0-	-2042	-0-	371 901	1 9	18665	3	Y	819	756	1	1	8	166
09	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					166

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
04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	334 160	1 9	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22
05	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	288 79	1 9	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35
06	11550	X	10596	-0-	-954	-0-	289 88	1 9	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18
07	12152	X	11059	-0-	-1093	-0-	388 85	1 9	10586	3	Y	77	55	1	3	8	37
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	299 111	1 9	10630	3	Y	101	78	1	7	8	53
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	12540	X	11447	-0-	-1093	-0-	325 131	1 9	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6
05	12834	X	11544	-0-	-1290	-0-	295 119	1 9	11130	3	Y	108	80	1			34
06	11970	X	10982	-0-	-988	-0-	300 85	1 9	10597	3	Y	77	107	1			4
07	12369	X	11297	-0-	-1072	-0-	396 92	1 9	10809	3	Y	84	60	1	4	8	24
08	12369	X	11124	-0-	-1245	-0-	302 90	1 9	10732	3	Y	82	73	1			33
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
04	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	63 188	1 9	3489	3	Y	171	172	1			10
05	5456	X	3555	-0-	-1901	-0-	84 158	1 9	3313	3	Y	144	138	1			16
06	4890	X	3852	-0-	-1038	-0-	67 169	1 9	3616	3	Y	154	148	1			22
07	4991	X	2988	-0-	-2003	-0-	57 99	1 9	2832	3	Y	90	96	1			16
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101 128	1 9	5059	3	Y	116	106	1			26
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	7890	X	4941	-0-	-2949	-0-	84 191	1 9	4666	3	Y	174	177	1			8
05	7471	X	4426	-0-	-3045	-0-	106 177	1 9	4143	3	Y	161	154	1			15
06	7230	X	5260	-0-	-1970	-0-	90 232	1 9	4938	3	Y	211	199	1			27
07	7409	X	5315	-0-	-2094	-0-	102 185	1 9	5028	3	Y	168	171	1			24
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	39	49	1			14
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	123 561	1 9	6830	3	Y	510	514	1			19
05	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	177 487	1 9	6924	3	Y	443	421	1			41
06	8100	X	7114	-0-	-986	-0-	118 564	1 9	6432	3	Y	513	488	1			66
07	8370	X	7844	-0-	-526	-0-	140 730	1 9	6974	3	Y	664	637	1	1	8	92
08	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	113 878	1 9	5726	3	Y	798	725	1	1	8	164
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					164

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
04	34170	X	24431	-0-	-9739	-0-	684 659	1 9	23088	3	Y	599	704	1			88
05	35309	X	23309	-0-	-12000	-0-	592 398	1 9	22319	3	Y	362	325	1			125
06	31920	X	21418	-0-	-10502	-0-	579 388	1 9	20451	3	Y	353	365	1			113
07	32984	X	21821	-0-	-11163	-0-	757 425	1 9	20639	3	Y	386	384	1	16	8	99
08	32984	X	25463	-0-	-7521	-0-	690 279	1 9	24494	3	Y	254	293	1	7	8	53
09	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR 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
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	164 581	1 9	9087	3	Y	528	530	1			14
05	8711	X	7451	-0-	-1260	-0-	173 482	1 9	6796	3	Y	438	417	1			35
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	116 766	1 9	6296	3	Y	696	652	1			79
07	10168	X	7836	-0-	-2332	-0-	133 1038	1 9	6665	3	Y	944	906	1	1	8	116
08	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	155 704	1 9	7801	3	Y	640	622	1	1	8	133
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					133

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
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	188 1529	1 9	10444	3	Y	1390	1402	1	1	8	47
05	12090	X	11630	-0-	-460	-0-	264 1020	1 9	10346	3	Y	927	892	1	1	8	81
06	11700	X	11145	-0-	-555	-0-	187 859	1 9	10099	3	Y	781	767	1			95
07	12555	X	11248	-0-	-1307	-0-	207 723	1 9	10318	3	Y	657	643	1	1	8	108
08	12555	X	11024	-0-	-1531	-0-	202 638	1 9	10184	3	Y	580	558	1	1	8	129
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					129

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
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	761 220	1 9	25714	3	Y	200	222	1			33
05	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	691 195	1 9	26070	3	Y	177	147	1			63
06	28860	X	25422	-0-	-3438	-0-	694 245	1 9	24483	3	Y	223	218	1			68
07	29822	X	20201	-0-	-9621	-0-	708 173	1 9	19320	3	Y	157	168	1	6	8	51
08	29822	X	24537	-0-	-5285	-0-	664 295	1 9	23578	3	Y	268	255	1	7	8	57
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	70 175	1 9	3868	3	Y	159	160	1			10
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	125 210	1 9	4922	3	Y	191	180	1			21
06	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	71 386	1 9	3912	3	Y	351	326	1			46
07	4650	X	3875	-0-	-775	-0-	72 251	1 9	3552	3	Y	228	239	1			35
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	100 165	1 9	5016	3	Y	150	148	1			37
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	7544	-0-	-3256	-0-	127 385	1 9	7032	3	Y	350	359	1			22
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	242 372	1 9	9500	3	Y	338	325	1			35
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	170 334	1 9	9196	3	Y	304	298	1			41
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	194 343	1 9	9691	3	Y	312	299	1			54
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	184 340	1 9	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	7110	X	7042	-0-	-68	-0-	121 237	1 9	6684	3	Y	215	217	1			7
05	7347	X	6670	-0-	-677	-0-	161 185	1 9	6324	3	Y	168	159	1			16
06	7950	X	6617	-0-	-1333	-0-	116 201	1 9	6300	3	Y	183	175	1			24
07	8215	X	3271	-0-	-4944	-0-	60 163	1 9	3048	3	Y	148	151	1			21
08	8215	X	4405	-0-	-3810	-0-	82 183	1 9	4140	3	Y	166	153	1			34
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	468 206	1 9	15804	3	Y	187	233	1	4	8	18
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	430 163	1 9	16221	3	Y	148	111	1			55
06	16650	X	16457	-0-	-193	-0-	449 166	1 9	15842	3	Y	151	186	1			20
07	17205	X	16263	-0-	-942	-0-	569 183	1 9	15511	3	Y	166	116	1	7	8	63
08	17205	X	15913	-0-	-1292	-0-	431 158	1 9	15324	3	Y	144	132	1			75
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	23550	X	19705	-0-	-3845	-0-	565 58	1 9	19082	3	Y	53	48	1	11	8	1
05	23002	X	20856	-0-	-2146	-0-	536 99	1 9	20221	3	Y	90	64	1	7	8	20
06	21840	X	19351	-0-	-2489	-0-	531 85	1 9	18735	3	Y	77	70	1	5	8	22
07	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	707 73	1 9	19283	3	Y	66	71	1	3	8	14
08	21669	X	20262	-0-	-1407	-0-	552 116	1 9	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2518	-0-	-2072	-0-	72 22	1 9	2424	3	Y	20	80	1			23
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	101 42	1 9	3826	3	Y	38	44	1			17
06	4590	X	3048	-0-	-1542	-0-	83 45	1 9	2920	3	Y	41	52	1			6
07	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	114 41	1 9	3119	3	Y	37	35	1			8
08	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	94 36	1 9	3327	3	Y	33	24	1			17
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	11250	X	10968	-0-	-282	-0-	176 1016	1 9	9776	3	Y	924	928	1	1	8	51
05	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	246 1004	1 9	9638	3	Y	913	866	1	1	8	97
06	11250	X	10132	-0-	-1118	-0-	168 840	1 9	9124	3	Y	764	788	1			73
07	11625	X	10014	-0-	-1611	-0-	186 540	1 9	9288	3	Y	491	488	1			76
08	11625	X	9932	-0-	-1693	-0-	179 724	1 9	9029	3	Y	658	597	1	1	8	136
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					136

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
04	11130	X	7285	-0-	-3845	-0-	204 186	1 9	6895	3	N	169	171	1			33
05	10695	X	7584	-0-	-3111	-0-	192 163	1 9	7229	3	N	148	158	1	2	8	21
06	10230	X	6702	-0-	-3528	-0-	182 91	1 9	6429	3	N	83	90	1			14
07	10540	X	7058	-0-	-3482	-0-	244 162	1 9	6652	3	N	147	127	1	2	8	32
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	173 127	1 9	6159	3	N	115	39	1	1	8	107
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					107

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	23677	-0-	-6353	-0-	676 165	1 9	22836	3	Y	150	176	1			26
05	31031	X	24111	-0-	-6920	-0-	614 332	1 9	23165	3	Y	302	233	1			95
06	30030	X	23844	-0-	-6186	-0-	650 250	1 9	22944	3	Y	227	246	1			76
07	28985	X	20730	-0-	-8255	-0-	725 238	1 9	19767	3	Y	216	220	1	9	8	63
08	26691	X	22247	-0-	-4444	-0-	601 284	1 9	21362	3	Y	258	258	1	7	8	56
09	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	15585	-0-	-1335	-0-	441 234	1 9	14910	3	Y	213	231	1	4	8	57
05	16523	X	15135	-0-	-1388	-0-	386 206	1 9	14543	3	Y	187	161	1	6	8	77
06	17280	X	14261	-0-	-3019	-0-	389 139	1 9	13733	3	Y	126	142	1	7	8	54
07	17856	X	14908	-0-	-2948	-0-	524 91	1 9	14293	3	Y	83	86	1	2	8	49
08	17856	X	13075	-0-	-4781	-0-	356 66	1 9	12653	3	Y	60	82	1	2	8	25
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6030	-0-	-1950	-0-	114 509	1 9	5407	3	Y	463	485	1			56
05	7781	X	5639	-0-	-2142	-0-	137 430	1 9	5072	3	Y	391	388	1			59
06	7140	X	5872	-0-	-1268	-0-	105 564	1 9	5203	3	Y	513	462	1			110
07	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	103 325	1 9	4757	3	Y	295	351	1			54
08	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	103 348	1 9	4872	3	Y	316	289	1			81
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	214 893	1 9	11859	3	Y	812	823	1	1	8	31
05	14570	X	12681	-0-	-1889	-0-	297 728	1 9	11656	3	Y	662	635	1	1	8	57
06	14100	X	11950	-0-	-2150	-0-	205 629	1 9	11116	3	Y	572	561	1			68
07	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	219 683	1 9	10879	3	Y	621	592	1	1	8	96
08	14167	X	10758	-0-	-3409	-0-	196 690	1 9	9872	3	Y	627	592	1	1	8	130
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	14850	X	13333	-0-	-1517	-0-	221 861	1 9	12251	3	Y	783	791	1	1	8	26
05	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	312 910	1 9	12229	3	Y	827	790	1	1	8	62
06	13890	X	12533	-0-	-1357	-0-	214 705	1 9	11614	3	Y	641	632	1			71
07	14291	X	13117	-0-	-1174	-0-	242 822	1 9	12053	3	Y	747	709	1	1	8	108
08	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	234 1001	1 9	11743	3	Y	910	835	1	2	8	181
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	9338	-0-	-2422	-0-	154	1	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23
							639	9									
05	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	240	1	9397	3	Y	511	489	1			45
							562	9									
06	10980	X	9116	-0-	-1864	-0-	157	1	8515	3	Y	404	398	1			51
							444	9									
07	10788	X	9898	-0-	-890	-0-	184	1	9196	3	Y	471	448	1			74
							518	9									
08	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	171	1	8562	3	Y	431	411	1	1	8	93
							474	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	19	1	1041	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
05	2759	X	1909	-0-	-850	-0-	45	1	1750	3	Y	104	98	1			20
							114	9									
06	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	32	1	1709	3	Y	148	150	1			18
							163	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1742	3	Y	50	60	1			8
							55	9									
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	3	Y	51	47	1			12
							56	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	84	1	4669	3	Y	195	198	1			8
							215	9									
05	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	119	1	4683	3	Y	173	163	1			18
							190	9									
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	76	1	4121	3	Y	211	202	1			27
							232	9									
07	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	84	1	4197	3	Y	214	212	1			29
							235	9									
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	98	1	4963	3	Y	248	227	1			50
							273	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	6420	X	4593	-0-	-1827	-0-	78	1	4311	3	Y	185	189	1			5
							204	9									
05	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	91	1	3569	3	Y	241	229	1			17
							265	9									
06	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	80	1	4365	3	Y	254	243	1			28
							279	9									
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	106	1	5268	3	Y	243	241	1			30
							267	9									
08	4836	X	212	-0-	-4624	-0-	2	1	90	3	Y	109	114	1			25
							120	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	96	1	5308	3	Y	331	332	1			12
							364	9									
05	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	151	1	5908	3	Y	239	228	1			23
							263	9									
06	6990	X	6387	-0-	-603	-0-	111	1	5979	3	Y	270	258	1			35
							297	9									
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	144	1	7198	3	Y	299	294	1			40
							329	9									
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	3	Y	350	319	1	1	8	70
							385	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	280	1	15530	3	Y	907	907	1	1	8	42
							998	9									
05	18352	X	16544	-0-	-1808	-0-	390	1	15307	3	Y	770	730	1	1	8	81
							847	9									
06	17010	X	14847	-0-	-2163	-0-	257	1	13961	3	Y	572	594	1			59
							629	9									
07	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	286	1	14262	3	Y	688	649	1	1	8	97
							757	9									
08	17360	X	16012	-0-	-1348	-0-	295	1	14783	3	Y	849	770	1	2	8	174
							934	9									
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					174

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
04	11760	X	11489	-0-	-271	-0-	185	1	10269	3	Y	941	940	1	1	8	36
							1035	9									
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	268	1	10515	3	Y	997	944	1	1	8	88
							1097	9									
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	206	1	11260	3	Y	1073	1067	1			94
							1180	9									
07	13578	X	13448	-0-	-130	-0-	244	1	12112	3	Y	993	953	1	1	8	133
							1092	9									
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	224	1	11243	3	Y	710	688	1	1	8	154
							781	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					154

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
04	20790	X	19176	-0-	-1614	-0-	550	1	18563	3	Y	57	69	1	1	8	18
							63	9									
05	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	519	1	19573	3	Y	140	106	1			52
							154	9									
06	20520	X	19260	-0-	-1260	-0-	526	1	18563	3	Y	155	150	1			57
							171	9									
07	21049	X	20043	-0-	-1006	-0-	706	1	19246	3	Y	83	88	1	2	8	50
							91	9									
08	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	548	1	19446	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390 X	5700	-0-	-690	-0-	164	1	5536	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	6386 X	5658	-0-	-728	-0-	146	1	5502	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
06	5970 X	5687	-0-	-283	-0-	155	1	5487	3	Y	41	38	1			3
						45	9									
07	6169 X	5727	-0-	-442	-0-	200	1	5464	3	Y	57	45	1			15
						63	9									
08	6076 X	5680	-0-	-396	-0-	154	1	5479	3	Y	43	41	1			17
						47	9									
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	9780 X	9452	-0-	-328	-0-	183	1	8690	3	Y	526	533	1			61
						579	9									
05	9300 X	7985	-0-	-1315	-0-	203	1	7520	3	Y	238	253	1			46
						262	9									
06	9000 X	4493	-0-	-4507	-0-	85	1	4215	3	Y	175	185	1			36
						193	9									
07	9765 X	7003	-0-	-2762	-0-	142	1	6582	3	Y	254	259	1			31
						279	9									
08	9765 X	7866	-0-	-1899	-0-	156	1	7368	3	Y	311	283	1			59
						342	9									
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	4590 X	4346	-0-	-244	-0-	84	1	3983	3	Y	254	249	1			32
						279	9									
05	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	92	1	3424	3	Y	258	247	1			43
						284	9									
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	72	1	3581	3	Y	310	301	1			52
						341	9									
07	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	80	1	3711	3	Y	139	171	1			20
						153	9									
08	4495 X	3144	-0-	-1351	-0-	63	1	2995	3	Y	78	81	1			17
						86	9									
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	8550 X	8005	-0-	-545	-0-	130	1	7183	3	Y	629	623	1	1	8	75
						692	9									
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	173	1	6766	3	Y	560	550	1			85
						616	9									
06	10110 X	7300	-0-	-2810	-0-	119	1	6456	3	Y	659	681	1			63
						725	9									
07	10447 X	6960	-0-	-3487	-0-	133	1	6599	3	Y	207	235	1			35
						228	9									
08	9610 X	6801	-0-	-2809	-0-	127	1	6440	3	Y	213	199	1			49
						234	9									
09	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	156 510	1 9	8672	3	Y	464	465	1			54
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	203 494	1 9	7959	3	Y	449	440	1			63
06	8430	X	7707	-0-	-723	-0-	126 695	1 9	6886	3	Y	632	640	1			55
07	9641	X	7395	-0-	-2246	-0-	142 213	1 9	7040	3	Y	194	222	1			27
08	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	130 249	1 9	6521	3	Y	226	208	1			45
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	10470	X	8252	-0-	-2218	-0-	137 493	1 9	7622	3	Y	448	441	1			51
05	10819	X	9169	-0-	-1650	-0-	219 372	1 9	8578	3	Y	338	338	1			51
06	9360	X	7095	-0-	-2265	-0-	120 440	1 9	6535	3	Y	400	413	1			38
07	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	150 136	1 9	7448	3	Y	124	143	1			19
08	9021	X	7658	-0-	-1363	-0-	147 154	1 9	7357	3	Y	140	129	1			30
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	17370	X	16267	-0-	-1103	-0-	272 888	1 9	15107	3	Y	807	810	1	1	8	36
05	17639	X	16006	-0-	-1633	-0-	380 718	1 9	14908	3	Y	653	619	1	1	8	69
06	17070	X	15133	-0-	-1937	-0-	261 713	1 9	14159	3	Y	648	648	1			69
07	17639	X	15623	-0-	-2016	-0-	293 758	1 9	14572	3	Y	689	654	1	1	8	103
08	17081	X	15014	-0-	-2067	-0-	279 790	1 9	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					156

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
04	12360	X	11929	-0-	-431	-0-	201 574	1 9	11154	3	Y	522	525	1			26
05	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	285 487	1 9	11167	3	Y	443	422	1			47
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	195 436	1 9	10579	3	Y	396	406	1			37
07	12338	X	11759	-0-	-579	-0-	223 437	1 9	11099	3	Y	397	379	1			55
08	12338	X	11475	-0-	-863	-0-	214 503	1 9	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9755	-0-	-955	-0-	165 466	1 9	9124	3	Y	424	434	1			51
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	227 400	1 9	8907	3	Y	364	350	1			65
06	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	166 387	1 9	9021	3	Y	352	353	1			64
07	10912	X	9253	-0-	-1659	-0-	177 292	1 9	8784	3	Y	265	254	1			75
08	10478	X	10266	-0-	-212	-0-	194 351	1 9	9721	3	Y	319	327	1	1	8	66
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	9750	X	6906	-0-	-2844	-0-	114 492	1 9	6300	3	Y	447	450	1			58
05	8649	X	5775	-0-	-2874	-0-	137 282	1 9	5356	3	Y	256	255	1			59
06	7950	X	5581	-0-	-2369	-0-	97 253	1 9	5231	3	Y	230	235	1			54
07	8215	X	6051	-0-	-2164	-0-	114 210	1 9	5727	3	Y	191	193	1			52
08	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	119 246	1 9	5986	3	Y	224	216	1			60
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	9810	X	7003	-0-	-2807	-0-	118 340	1 9	6545	3	Y	309	312	1			34
05	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	184 325	1 9	7207	3	Y	295	279	1			50
06	7260	X	6379	-0-	-881	-0-	109 341	1 9	5929	3	Y	310	307	1			53
07	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	133 294	1 9	6626	3	Y	267	254	1			66
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	136 259	1 9	6828	3	Y	235	250	1			51
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	17070	X	15428	-0-	-1642	-0-	443 20	1 9	14965	3	Y	18	30	1			19
05	17019	X	15625	-0-	-1394	-0-	403 24	1 9	15198	3	Y	22	35	1			6
06	16470	X	14949	-0-	-1521	-0-	411 20	1 9	14518	3	Y	18	12	1			12
07	16430	X	14710	-0-	-1720	-0-	520 21	1 9	14169	3	Y	19	23	1			8
08	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	399 28	1 9	14181	3	Y	25	14	1			19
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	158 583	1 9	8776	3	Y	530	532	1			23
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	219 658	1 9	8604	3	Y	598	566	1	1	8	54
06	9990	X	8837	-0-	-1153	-0-	148 590	1 9	8099	3	Y	536	542	1			48
07	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	163 626	1 9	8149	3	Y	569	541	1	1	8	75
08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	154 579	1 9	7769	3	Y	526	492	1	1	8	108
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	9300	X	7059	-0-	-2241	-0-	133 603	1 9	6323	3	Y	548	588	1			70
05	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	132 807	1 9	4896	3	Y	734	702	1			102
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152 487	1 9	7509	3	Y	443	437	1			108
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	170 1079	1 9	7869	3	Y	981	949	1			140
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	160 773	1 9	7588	3	Y	703	668	1			175
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					175

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
04	6150	X	6012	-0-	-138	-0-	114 497	1 9	5401	3	Y	452	478	1			52
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	123 474	1 9	4562	3	Y	431	426	1			57
06	6540	X	4322	-0-	-2218	-0-	75 557	1 9	3690	3	Y	506	460	1			103
07	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	104 312	1 9	4840	3	Y	284	339	1			48
08	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	111 275	1 9	5276	3	Y	250	234	1			64
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	9300	X	7521	-0-	-1779	-0-	144 552	1 9	6825	3	Y	502	534	1			62
05	9610	X	8433	-0-	-1177	-0-	209 477	1 9	7747	3	Y	434	433	1			63
06	7740	X	6760	-0-	-980	-0-	120 719	1 9	5921	3	Y	654	582	1			135
07	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	129 342	1 9	5996	3	Y	311	386	1			60
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	122 270	1 9	5761	3	Y	245	232	1			73
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	11460	X	10519	-0-	-941	-0-	180 331	1 9	10008	3	Y	301	308	1			42
05	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	256 325	1 9	10035	3	Y	295	281	1			56
06	10830	X	9324	-0-	-1506	-0-	164 268	1 9	8892	3	Y	244	249	1			51
07	11191	X	9247	-0-	-1944	-0-	178 239	1 9	8830	3	Y	217	205	1			63
08	11191	X	9582	-0-	-1609	-0-	182 266	1 9	9134	3	Y	242	249	1			56
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	9450	X	8028	-0-	-1422	-0-	135 424	1 9	7469	3	Y	385	386	1			50
05	9765	X	7342	-0-	-2423	-0-	174 327	1 9	6841	3	Y	297	286	1			61
06	9450	X	9036	-0-	-414	-0-	155 438	1 9	8443	3	Y	398	384	1			75
07	9331	X	8726	-0-	-605	-0-	166 309	1 9	8251	3	Y	281	270	1			86
08	8928	X	8679	-0-	-249	-0-	164 245	1 9	8270	3	Y	223	262	1			47
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	86 306	1 9	4773	3	Y	278	279	1			34
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	5289	3	Y	259	246	1			47
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	98 278	1 9	5297	3	Y	253	253	1			47
07	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	112 198	1 9	5580	3	Y	180	204	1			23
08	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	91 234	1 9	4612	3	Y	213	195	1			41
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	6390	X	4416	-0-	-1974	-0-	85 288	1 9	4043	3	Y	262	287	1			31
05	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	101 219	1 9	3756	3	Y	199	203	1			27
06	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	70 281	1 9	3479	3	Y	255	230	1			52
07	4867	X	4118	-0-	-749	-0-	83 175	1 9	3860	3	Y	159	185	1			26
08	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	77 215	1 9	3648	3	Y	195	175	1	1	8	45
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	174 499	1 9	8249	3	Y	454	474	1	1	8	51
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	220 458	1 9	8152	3	Y	416	410	1			57
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	167 882	1 9	8249	3	Y	802	700	1			159
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	214 618	1 9	9941	3	Y	562	628	1			93
08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	197 437	1 9	9314	3	Y	397	380	1			110
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					110

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
04	10740	X	9986	-0-	-754	-0-	163 782	1 9	9041	3	Y	711	726	1	1	8	34
05	11098	X	10250	-0-	-848	-0-	236 770	1 9	9244	3	Y	700	671	1	1	8	62
06	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	170 688	1 9	9243	3	Y	625	611	1			76
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	180 737	1 9	9007	3	Y	670	638	1	1	8	107
08	12493	X	9831	-0-	-2662	-0-	177 769	1 9	8885	3	Y	699	657	1	1	8	148
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	DLQ G-10		5070	-0-	5070	19917	98 322	1 9	4650	3	Y	293	295	1			27
05	23044	X	3127	-0-	-19917	-0-	75 276	1 9	2776	3	Y	251	243	1			35
06	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	75 253	1 9	3697	3	Y	230	231	1			34
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	91 175	1 9	4220	3	Y	159	171	1			22
08	5239	X	4031	-0-	-1208	-0-	79 188	1 9	3764	3	Y	171	159	1			34
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11628	-0-	-1932	-0-	194 652	1 9	10782	3	Y	593	604	1	1	8	30
05	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	429 695	1 9	16816	3	Y	632	605	1	1	8	56
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	298 553	1 9	16165	3	Y	503	494	1			65
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	323 729	1 9	16030	3	Y	663	625	1	1	8	102
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	237 777	1 9	11946	3	Y	706	657	1	1	8	150
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430 X	7229	-0-	-1201	-0-	144	1	6836	3	Y	226	229	1			19
						249	9									
05	8711 X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1			31
06	8430 X	3783	-0-	-4647	-0-	71	1	3497	3	Y	195	200	1			26
						215	9									
07	8711 X	3847	-0-	-4864	-0-	78	1	3616	3	Y	139	144	1			21
						153	9									
08	8711 X	3984	-0-	-4727	-0-	79	1	3748	3	Y	143	133	1			31
						157	9									
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					31

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22980 X	21848	-0-	-1132	-0-	619	1	20913	3	Y	287	322	1			25
						316	9									
05	22692 X	21916	-0-	-776	-0-	557	1	21008	3	Y	319	319	1			25
						351	9									
06	21750 X	20637	-0-	-1113	-0-	563	1	19889	3	Y	168	171	1			22
						185	9									
07	22568 X	19883	-0-	-2685	-0-	698	1	19033	3	Y	138	113	1			47
						152	9									
08	22568 X	20456	-0-	-2112	-0-	556	1	19760	3	Y	127	116	1			58
						140	9									
09	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7316 X	6894	-0-	-422	-0-	178	1	6701	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	201	1	7099	3	Y	71	66	1			6
						78	9									
07	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	261	1	7127	3	Y	65	51	1	1	8	19
						72	9									
08	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	221	1	7844	3	Y	59	53	1			25
						65	9									
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170 X	10512	-0-	-2658	-0-	176	1	9765	3	Y	519	527	1			22
						571	9									
05	12183 X	9305	-0-	-2878	-0-	222	1	8718	3	Y	332	321	1			33
						365	9									
06	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	111	1	6013	3	Y	334	324	1			43
						367	9									
07	13113 X	8959	-0-	-4154	-0-	166	1	8251	3	Y	493	461	1			75
						542	9									
08	10850 X	10268	-0-	-582	-0-	192	1	9668	3	Y	371	363	1	1	8	82
						408	9									
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97 120	1 9	4595	3	Y	109	112	1			8
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	81 134	1 9	2998	3	Y	122	116	1			14
06	3870	X	2956	-0-	-914	-0-	57 88	1 9	2811	3	Y	80	83	1			11
07	4898	X	2722	-0-	-2176	-0-	53 188	1 9	2481	3	Y	171	156	1			26
08	4898	X	2604	-0-	-2294	-0-	52 96	1 9	2456	3	Y	87	90	1			23
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					23

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	15780	-0-	-1920	-0-	441 450	1 9	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
05	17329	X	16105	-0-	-1224	-0-	405 409	1 9	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
06	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	413 378	1 9	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51
07	16709	X	15297	-0-	-1412	-0-	528 364	1 9	14405	3	Y	331	288	1	7	8	87
08	16647	X	15708	-0-	-939	-0-	420 363	1 9	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	476 417	1 9	16078	3	Y	379	459	1			68
05	15345	X	14832	-0-	-513	-0-	373 373	1 9	14086	3	Y	339	379	1			28
06	18000	X	14933	-0-	-3067	-0-	402 350	1 9	14181	3	Y	318	294	1			52
07	18600	X	14429	-0-	-4171	-0-	499 330	1 9	13600	3	Y	300	267	1			85
08	18600	X	14504	-0-	-4096	-0-	388 327	1 9	13789	3	Y	297	304	1			78
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	77 784	1 9	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50
05	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-	99 534	1 9	3867	3	Y	485	462	1			73
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	113 332	1 9	6175	3	Y	302	330	1			45
07	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	102 620	1 9	5040	3	Y	564	537	1	1	8	71
08	6913	X	5883	-0-	-1030	-0-	101 711	1 9	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	834	3	Y	609	606	1	1	8	36
							670	9									
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	267	256	1			47
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	119	141	1			25
07	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	26	1	1274	3	Y	252	242	1			35
							277	9									
08	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	26	1	1310	3	Y	287	261	1	1	8	60
							316	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					60

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5990	-0-	-910	-0-	116	1	5500	3	Y	340	342	1			17
							374	9									
05	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	140	1	5197	3	Y	170	164	1			23
							187	9									
06	6330	X	4633	-0-	-1697	-0-	89	1	4399	3	Y	132	134	1			21
							145	9									
07	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	99	1	4588	3	Y	195	181	1			35
							215	9									
08	6541	X	5166	-0-	-1375	-0-	104	1	4913	3	Y	135	132	1			38
							149	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	4320	X	2152	-0-	-2168	-0-	43	1	2044	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	78	1	2885	3	Y	106	100	1			11
							117	9									
06	4320	X	3014	-0-	-1306	-0-	58	1	2862	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	66	1	3077	3	Y	114	107	1			17
							125	9									
08	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	65	1	3095	3	Y	97	92	1			22
							107	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	9810	X	8764	-0-	-1046	-0-	175	1	8306	3	Y	257	261	1	2	8	16
							283	9									
05	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	219	1	8127	3	Y	242	228	1			30
							266	9									
06	10020	X	7537	-0-	-2483	-0-	145	1	7170	3	Y	202	203	1			29
							222	9									
07	10354	X	8193	-0-	-2161	-0-	166	1	7722	3	Y	277	259	1			47
							305	9									
08	10199	X	7890	-0-	-2309	-0-	157	1	7423	3	Y	282	261	1	1	8	67
							310	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	125 227	1 9	5937	3	Y	206	209	1			11
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	126 152	1 9	4683	3	Y	138	131	1			18
06	5940	X	3907	-0-	-2033	-0-	75 94	1 9	3738	3	Y	85	88	1			15
07	6510	X	4005	-0-	-2505	-0-	81 154	1 9	3770	3	Y	140	130	1			25
08	6510	X	4386	-0-	-2124	-0-	87 167	1 9	4132	3	Y	152	140	1			37
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	8280	X	5592	-0-	-2688	-0-	111 199	1 9	5282	3	Y	181	185	1			13
05	8370	X	5098	-0-	-3272	-0-	129 175	1 9	4794	3	Y	159	151	1			21
06	6720	X	4820	-0-	-1900	-0-	91 220	1 9	4509	3	Y	200	195	1			26
07	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	92 226	1 9	4282	3	Y	205	195	1			36
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	111 165	1 9	5260	3	Y	150	146	1			40
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	67 581	1 9	3733	3	Y	528	527	1			29
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	62 404	1 9	2417	3	Y	367	350	1			46
06	4440	X	3425	-0-	-1015	-0-	58 228	1 9	3139	3	Y	207	225	1			28
07	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	79 274	1 9	3948	3	Y	249	243	1			34
08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	74 298	1 9	3727	3	Y	271	250	1			55
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					55

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68550	X	59269	-0-	-9281	-0-	1704 12	1 9	57553	3	Y	11	10	1			6
05	70091	X	62855	-0-	-7236	-0-	1623 12	1 9	61220	3	Y	11	9	1			8
06	66990	X	58786	-0-	-8204	-0-	1619 25	1 9	57142	3	Y	23	13	1			18
07	67177	X	61062	-0-	-6115	-0-	2159 26	1 9	58877	3	Y	24					42
08	66743	X	59859	-0-	-6884	-0-	1638 46	1 9	58175	3	Y	42	79	1			5
09	60840	X	NO RPT	-0-	-60840	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51480	X	47097	-0-	-4383	-0-	1352	1	45669	3	Y	69	68	1			33
							76	9									
05	52762	X	49097	-0-	-3665	-0-	1266	1	47763	3	Y	62	52	1			43
							68	9									
06	50760	X	45440	-0-	-5320	-0-	1251	1	44164	3	Y	23	29	1			37
							25	9									
07	52049	X	47871	-0-	-4178	-0-	1690	1	46097	3	Y	76					113
							84	9									
08	52049	X	46261	-0-	-5788	-0-	1267	1	44987	3	Y	6	116	1			3
							7	9									
09	47520	X	NO RPT	-0-	-47520	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	7470	-0-	-2400	-0-	126	1	7004	3	Y	309	312	1			35
							340	9									
05	10199	X	7090	-0-	-3109	-0-	169	1	6622	3	Y	272	258	1			49
							299	9									
06	8460	X	7145	-0-	-1315	-0-	125	1	6777	3	Y	221	238	1			32
							243	9									
07	8742	X	7343	-0-	-1399	-0-	139	1	6949	3	Y	232	233	1			31
							255	9									
08	8742	X	7205	-0-	-1537	-0-	134	1	6748	3	Y	294	266	1	1	8	58
							323	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	324	1	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46
							1466	9									
05	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	428	1	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99
							1339	9									
06	19140	X	17427	-0-	-1713	-0-	289	1	15709	3	Y	1299	1255	1			143
							1429	9									
07	20398	X	18098	-0-	-2300	-0-	323	1	16022	3	Y	1594	1504	1	2	8	231
							1753	9									
08	20398	X	17786	-0-	-2612	-0-	311	1	15582	3	Y	1721	1604	1	3	8	345
							1893	9									
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					345

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
04	38430	X	33093	-0-	-5337	-0-	952	1	32141	3	Y	-0-					-0-
05	38409	X	34253	-0-	-4156	-0-	884	1	33363	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	36780	X	32262	-0-	-4518	-0-	888	1	31366	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	36952	X	33358	-0-	-3594	-0-	1180	1	32171	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	36270	X	30768	-0-	-5502	-0-	843	1	29925	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	33150	X	NO RPT	-0-	-33150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	7848	-0-	-1992	-0-	158 179	1 9	7511	3	Y	163	167	1			21
05	8742	X	7529	-0-	-1213	-0-	194 143	1 9	7192	3	Y	130	123	1			28
06	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	138 110	1 9	6857	3	Y	100	100	1			28
07	8556	X	7439	-0-	-1117	-0-	154 145	1 9	7140	3	Y	132	124	1			36
08	8556	X	7739	-0-	-817	-0-	157 152	1 9	7430	3	Y	138	129	1			45
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	167 287	1 9	7958	3	Y	261	265	1			28
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	215 251	1 9	7971	3	Y	228	215	1			41
06	8130	X	7464	-0-	-666	-0-	144 195	1 9	7125	3	Y	177	179	1			39
07	8680	X	8008	-0-	-672	-0-	163 279	1 9	7566	3	Y	254	237	1			56
08	8680	X	8034	-0-	-646	-0-	161 251	1 9	7622	3	Y	228	215	1			69
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	9300	X	8752	-0-	-548	-0-	173 336	1 9	8243	3	Y	305	310	1			37
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	247 344	1 9	9165	3	Y	313	295	1			55
06	8940	X	8611	-0-	-329	-0-	165 265	1 9	8181	3	Y	241	244	1			52
07	9238	X	8483	-0-	-755	-0-	173 275	1 9	8035	3	Y	250	239	1			63
08	9238	X	9004	-0-	-234	-0-	179 329	1 9	8496	3	Y	299	274	1			88
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					88

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8308	-0-	-542	-0-	166 276	1 9	7866	3	Y	251	254	1			21
05	9145	X	8220	-0-	-925	-0-	210 223	1 9	7787	3	Y	203	192	1			32
06	8580	X	6727	-0-	-1853	-0-	131 127	1 9	6469	3	Y	115	119	1			28
07	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	177 256	1 9	8215	3	Y	233	213	1			48
08	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	163 212	1 9	7712	3	Y	193	183	1			58
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	11802	-0-	-3408	-0-	235 389	1 9	11178	3	Y	354	361	1			40
05	13330	X	11510	-0-	-1820	-0-	293 326	1 9	10891	3	Y	296	280	1			56
06	12450	X	10697	-0-	-1753	-0-	206 271	1 9	10220	3	Y	246	247	1			55
07	12834	X	11175	-0-	-1659	-0-	229 336	1 9	10610	3	Y	305	287	1			73
08	12834	X	10961	-0-	-1873	-0-	220 332	1 9	10409	3	Y	302	281	1			94
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					94

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	215 452	1 9	11902	3	Y	411	411	1			35
05	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	223 411	1 9	8765	3	Y	374	383	1			26
06	9900	X	7442	-0-	-2458	-0-	129 256	1 9	7057	3	Y	233	235	1			24
07	10230	X	7497	-0-	-2733	-0-	142 297	1 9	7058	3	Y	270	256	1			38
08	10230	X	7742	-0-	-2488	-0-	143 389	1 9	7210	3	Y	354	320	1	1	8	71
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	185 364	1 9	10261	3	Y	331	331	1			32
05	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	164 253	1 9	6440	3	Y	230	240	1			22
06	8190	X	6993	-0-	-1197	-0-	122 206	1 9	6665	3	Y	187	186	1			23
07	11160	X	8666	-0-	-2494	-0-	166 279	1 9	8221	3	Y	254	239	1			38
08	11160	X	6808	-0-	-4352	-0-	126 331	1 9	6351	3	Y	301	274	1	1	8	64
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	13800	X	13454	-0-	-346	-0-	218 1161	1 9	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80
05	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	299 1036	1 9	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125
06	13980	X	11701	-0-	-2279	-0-	201 560	1 9	10940	3	Y	509	557	1			77
07	14446	X	11982	-0-	-2464	-0-	220 817	1 9	10945	3	Y	743	716	1	1	8	103
08	13888	X	11503	-0-	-2385	-0-	205 941	1 9	10357	3	Y	855	780	1	2	8	176
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8322	-0-	-1548	-0-	166 250	1 9	7906	3	Y	227	235	1			23
05	10013	X	7968	-0-	-2045	-0-	205 168	1 9	7595	3	Y	153	153	1			23
06	8970	X	7738	-0-	-1232	-0-	150 165	1 9	7423	3	Y	150	151	1			22
07	9269	X	8438	-0-	-831	-0-	171 327	1 9	7940	3	Y	297	274	1			45
08	9269	X	7677	-0-	-1592	-0-	152 306	1 9	7219	3	Y	278	259	1			64
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	8040	X	6985	-0-	-1055	-0-	137 333	1 9	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31
05	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	176 308	1 9	6544	3	Y	280	273	1			38
06	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	118 248	1 9	5853	3	Y	225	227	1			36
07	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	131 419	1 9	6055	3	Y	381	354	1			63
08	7874	X	6794	-0-	-1080	-0-	133 371	1 9	6290	3	Y	337	316	1			84
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	272 1241	1 9	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	375 953	1 9	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74
06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	255 1275	1 9	13858	3	Y	1159	1119	1			114
07	15810	X	15112	-0-	-698	-0-	284 701	1 9	14127	3	Y	637	654	1	1	8	96
08	15810	X	14579	-0-	-1231	-0-	271 749	1 9	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					143

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
04	6540	X	4664	-0-	-1876	-0-	91 260	1 9	4313	3	Y	236	241	1			26
05	5890	X	3354	-0-	-2536	-0-	83 204	1 9	3067	3	Y	185	182	1			29
06	5700	X	4808	-0-	-892	-0-	92 172	1 9	4544	3	Y	156	157	1			28
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	114 183	1 9	5312	3	Y	166	161	1			33
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	121 444	1 9	5736	3	Y	404	350	1			87
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9296	-0-	-1624	-0-	184 391	1 9	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38
05	10757	X	10532	-0-	-225	-0-	267 360	1 9	9905	3	Y	327	319	1			46
06	10110	X	8715	-0-	-1395	-0-	167 284	1 9	8264	3	Y	258	263	1			41
07	10447	X	8677	-0-	-1770	-0-	176 340	1 9	8161	3	Y	309	296	1			54
08	10447	X	8363	-0-	-2084	-0-	167 307	1 9	7889	3	Y	279	262	1	1	8	70
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	146 309	1 9	6923	3	Y	281	301	1			35
05	8339	X	7318	-0-	-1021	-0-	185 274	1 9	6859	3	Y	249	245	1			39
06	7950	X	6728	-0-	-1222	-0-	129 234	1 9	6365	3	Y	213	215	1			37
07	8215	X	6336	-0-	-1879	-0-	129 233	1 9	5974	3	Y	212	208	1			41
08	8215	X	5265	-0-	-2950	-0-	104 223	1 9	4938	3	Y	203	190	1			54
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	6300	X	4761	-0-	-1539	-0-	90 394	1 9	4277	3	Y	358	358	1			37
05	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	149 333	1 9	5553	3	Y	303	294	1			46
06	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	103 400	1 9	5123	3	Y	364	354	1			56
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114 254	1 9	5289	3	Y	231	232	1			55
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	116 262	1 9	5504	3	Y	238	222	1			71
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	110 332	1 9	5249	3	Y	302	309	1			33
05	8029	X	5905	-0-	-2124	-0-	147 317	1 9	5441	3	Y	288	278	1			43
06	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	106 382	1 9	5247	3	Y	347	337	1			53
07	7223	X	5549	-0-	-1674	-0-	112 259	1 9	5178	3	Y	235	255	1			33
08	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	100 245	1 9	4751	3	Y	223	210	1			46
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	11430	X	9598	-0-	-1832	-0-	163 415	1 9	9020	3	Y	377	389	1			11
05	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	231 334	1 9	9056	3	Y	304	289	1			26
06	10530	X	9220	-0-	-1310	-0-	163 240	1 9	8817	3	Y	218	218	1			26
07	10881	X	9642	-0-	-1239	-0-	184 296	1 9	9162	3	Y	269	254	1			41
08	10478	X	9675	-0-	-803	-0-	182 327	1 9	9166	3	Y	297	273	1	1	8	64
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	66 95	1 9	3676	3	Y	86	90	1			1
05	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	77 62	1 9	3015	3	Y	56	50	1			7
06	4260	X	2950	-0-	-1310	-0-	52 46	1 9	2852	3	Y	42	42	1			7
07	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	65 51	1 9	3205	3	Y	46	44	1			9
08	4402	X	3003	-0-	-1399	-0-	57 47	1 9	2899	3	Y	43	40	1			12
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	103 164	1 9	5717	3	Y	149	153	1			8
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-	133 133	1 9	5232	3	Y	121	114	1			15
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-	94 96	1 9	5072	3	Y	87	87	1			15
07	7285	X	5193	-0-	-2092	-0-	101 69	1 9	5023	3	Y	63	63	1			15
08	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	110 139	1 9	5578	3	Y	126	113	1			28
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	98 139	1 9	5433	3	Y	126	133	1			3
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	131 105	1 9	5121	3	Y	95	91	1			7
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	86 76	1 9	4636	3	Y	69	69	1			7
07	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	84 78	1 9	4199	3	Y	71	68	1			10
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	103 84	1 9	5195	3	Y	76	70	1			16
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
04	10590	X	9139	-0-	-1451	-0-	148 801	1 9	8190	3	Y	728	739	1	1	8	24
05	10478	X	8939	-0-	-1539	-0-	206 641	1 9	8092	3	Y	583	560	1	1	8	46
06	9630	X	8167	-0-	-1463	-0-	138 584	1 9	7445	3	Y	531	520	1			57
07	9672	X	9289	-0-	-383	-0-	171 648	1 9	8470	3	Y	589	560	1	1	8	85
08	9455	X	9111	-0-	-344	-0-	163 711	1 9	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	14970	X	11982	-0-	-2988	-0-	202 586	1 9	11194	3	Y	533	539	1			17
05	13485	X	11696	-0-	-1789	-0-	279 474	1 9	10943	3	Y	431	410	1			38
06	13170	X	11183	-0-	-1987	-0-	194 479	1 9	10510	3	Y	435	419	1			54
07	13609	X	6844	-0-	-6765	-0-	130 248	1 9	6466	3	Y	225	244	1			35
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	12840	X	10334	-0-	-2506	-0-	175 474	1 9	9685	3	Y	431	436	1			14
05	12896	X	10206	-0-	-2690	-0-	245 369	1 9	9592	3	Y	335	319	1			30
06	11790	X	11762	-0-	-28	-0-	205 425	1 9	11132	3	Y	386	369	1			47
07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	268 271	1 9	13360	3	Y	246	255	1			38
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	31560	X	27251	-0-	-4309	-0-	781 98	1 9	26372	3	Y	89	97	1			12
05	30721	X	28639	-0-	-2082	-0-	736 145	1 9	27758	3	Y	132	104	1			40
06	28890	X	27259	-0-	-1631	-0-	748 108	1 9	26403	3	Y	98	105	1			33
07	29543	X	27286	-0-	-2257	-0-	962 90	1 9	26234	3	Y	82	89	1	3	8	23
08	29326	X	27074	-0-	-2252	-0-	739 95	1 9	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	142 405	1 9	7876	3	Y	368	381	1			14
05	9393	X	8352	-0-	-1041	-0-	199 348	1 9	7805	3	Y	316	300	1			30
06	9330	X	7606	-0-	-1724	-0-	133 230	1 9	7243	3	Y	209	211	1			28
07	9641	X	8118	-0-	-1523	-0-	156 232	1 9	7730	3	Y	211	201	1			38
08	9362	X	7758	-0-	-1604	-0-	147 221	1 9	7390	3	Y	201	190	1			49
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	111120	X	98655	-0-	-12465	-0-	2837 18	1 9	95800	3	Y	16	18	1			4
05	114824	X	98648	-0-	-16176	-0-	2547 19	1 9	96082	3	Y	17	15	1			6
06	111120	X	87865	-0-	-23255	-0-	2420 14	1 9	85431	3	Y	13	13	1			6
07	111259	X	92556	-0-	-18703	-0-	3273 13	1 9	89270	3	Y	12	13	1			5
08	108655	X	92674	-0-	-15981	-0-	2537 46	1 9	90091	3	Y	42	34	1	1	8	12
09	98670	X	NO RPT	-0-	-98670	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7290	X	6034	-0-	-1256	-0-	102 272	1 9	5660	3	Y	247	257	1			5
05	7533	X	6042	-0-	-1491	-0-	145 228	1 9	5669	3	Y	207	197	1			15
06	6390	X	5477	-0-	-913	-0-	96 162	1 9	5219	3	Y	147	147	1			15
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	118 211	1 9	5888	3	Y	192	181	1			26
08	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	107 267	1 9	5365	3	Y	243	221	1			48
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9131	-0-	-979	-0-	150 669	1 9	8312	3	Y	608	610	1	1	8	48
05	10447	X	8605	-0-	-1842	-0-	202 473	1 9	7930	3	Y	430	408	1			70
06	10110	X	7461	-0-	-2649	-0-	129 292	1 9	7040	3	Y	265	296	1			39
07	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	157 565	1 9	7824	3	Y	514	486	1			67
08	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	157 486	1 9	7887	3	Y	442	415	1	1	8	93
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	182 394	1 9	10095	3	Y	358	359	1			33
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	266 369	1 9	10434	3	Y	335	343	1			25
06	9240	X	6624	-0-	-2616	-0-	116 193	1 9	6315	3	Y	175	179	1			21
07	10819	X	8042	-0-	-2777	-0-	152 321	1 9	7569	3	Y	292	272	1			41
08	10819	X	7568	-0-	-3251	-0-	141 338	1 9	7089	3	Y	307	283	1	1	8	64
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					64

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	17554	-0-	-1946	-0-	284 1510	1 9	15760	3	Y	1373	1369	1	1	8	34
05	19282	X	17592	-0-	-1690	-0-	402 1431	1 9	15759	3	Y	1301	1236	1	1	8	98
06	18390	X	16394	-0-	-1996	-0-	273 1235	1 9	14886	3	Y	1123	1108	1			113
07	19003	X	17012	-0-	-1991	-0-	307 1451	1 9	15254	3	Y	1319	1255	1	1	8	176
08	18135	X	16390	-0-	-1745	-0-	293 1422	1 9	14675	3	Y	1293	1202	1	2	8	265
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					265

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
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	91 322	1 9	4346	3	Y	293	305	1			26
05	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	107 259	1 9	3976	3	Y	235	230	1			31
06	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	68 249	1 9	3357	3	Y	226	226	1			31
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	93 267	1 9	4338	3	Y	243	234	1			40
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	88 221	1 9	4157	3	Y	201	191	1			50
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	141 435	1 9	6708	3	Y	395	409	1			43
05	8339	X	7551	-0-	-788	-0-	188 393	1 9	6970	3	Y	357	348	1			52
06	8070	X	7085	-0-	-985	-0-	134 336	1 9	6615	3	Y	305	308	1			49
07	8153	X	7408	-0-	-745	-0-	148 397	1 9	6863	3	Y	361	345	1			65
08	7905	X	7146	-0-	-759	-0-	140 370	1 9	6636	3	Y	336	314	1			87
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	10530	X	8272	-0-	-2258	-0-	140 395	1 9	7737	3	Y	359	364	1			10
05	10881	X	7424	-0-	-3457	-0-	177 318	1 9	6929	3	Y	289	274	1			25
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	178 418	1 9	9645	3	Y	380	360	1			45
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	152 216	1 9	7572	3	Y	196	213	1			28
08	9362	X	4	-0-	-9358	-0-	4	3			Y	-0-	20	1			8
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	13980	X	10458	-0-	-3522	-0-	178 424	1 9	9856	3	Y	385	390	1			15
05	14446	X	10295	-0-	-4151	-0-	247 343	1 9	9705	3	Y	312	296	1			31
06	13980	X	12307	-0-	-1673	-0-	215 430	1 9	11662	3	Y	391	371	1			51
07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	308 272	1 9	15292	3	Y	247	258	1			40
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	252 171	1 9	12686	3	Y	155	154	1			41
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	146 398	1 9	8085	3	Y	362	368	1			13
05	9765	X	7858	-0-	-1907	-0-	188 315	1 9	7355	3	Y	286	273	1			26
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	167 405	1 9	9032	3	Y	368	350	1			44
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	205 243	1 9	10224	3	Y	221	233	1			32
08	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	172 220	1 9	8670	3	Y	200	189	1			43
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	7920	X	6647	-0-	-1273	-0-	113 293	1 9	6241	3	Y	266	270	1			9
05	8153	X	6526	-0-	-1627	-0-	156 251	1 9	6119	3	Y	228	217	1			20
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	126 284	1 9	6876	3	Y	258	248	1			30
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	145 176	1 9	7235	3	Y	160	167	1			23
08	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	126 180	1 9	6353	3	Y	164	153	1			34
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	9450	X	6335	-0-	-3115	-0-	126 200	1 9	6009	3	Y	182	201	1			27
05	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	184 374	1 9	6833	3	Y	340	322	1			45
06	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	136 387	1 9	6715	3	Y	352	344	1			53
07	8153	X	7154	-0-	-999	-0-	144 317	1 9	6693	3	Y	288	284	1			57
08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	141 277	1 9	6681	3	Y	252	239	1			70
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	10530	X	8702	-0-	-1828	-0-	147 377	1 9	8178	3	Y	343	346	1			13
05	9858	X	8909	-0-	-949	-0-	214 317	1 9	8378	3	Y	288	274	1			27
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178 358	1 9	9671	3	Y	325	312	1			40
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	215 239	1 9	10729	3	Y	217	224	1			33
*08	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	175 262	1 9	8795	3	Y	238	221	1			50
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	23640	X	21020	-0-	-2620	-0-	360 715	1 9	19945	3	Y	650	652	1	1	8	36
05	23095	X	20937	-0-	-2158	-0-	505 615	1 9	19817	3	Y	559	532	1			63
06	21630	X	19434	-0-	-2196	-0-	342 497	1 9	18595	3	Y	452	473	1			42
07	22351	X	19900	-0-	-2451	-0-	381 552	1 9	18967	3	Y	502	476	1			68
08	22289	X	19549	-0-	-2740	-0-	368 613	1 9	18568	3	Y	557	511	1	1	8	113
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					113

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
04	7500	X	7430	-0-	-70	-0-	125 397	1 9	6908	3	Y	361	367	1			11
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	191 383	1 9	7473	3	Y	348	333	1			26
06	7530	X	7137	-0-	-393	-0-	123 308	1 9	6706	3	Y	280	275	1			31
07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	143 310	1 9	7116	3	Y	282	272	1			41
08	7688	X	6979	-0-	-709	-0-	131 273	1 9	6575	3	Y	248	237	1			52
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	55 99	1 9	3037	3	Y	90	93	1			3
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	80 79	1 9	3129	3	Y	72	67	1			8
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	46 54	1 9	2548	3	Y	49	49	1	1	8	7
07	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	53 68	1 9	2673	3	Y	62	58	1			11
08	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	50 65	1 9	2530	3	Y	59	57	1			13
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	30090	X	27713	-0-	-2377	-0-	478 750	1 9	26485	3	Y	682	682	1	1	8	13
05	29853	X	27834	-0-	-2019	-0-	676 633	1 9	26525	3	Y	575	547	1			41
06	28950	X	25816	-0-	-3134	-0-	457 487	1 9	24872	3	Y	443	440	1			44
07	29915	X	26320	-0-	-3595	-0-	506 586	1 9	25228	3	Y	533	502	1	2	8	73
08	29481	X	25540	-0-	-3941	-0-	486 675	1 9	24379	3	Y	614	562	1	1	8	124
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					124

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
04	8940	X	6950	-0-	-1990	-0-	134 453	1 9	6363	3	Y	412	425	1			43
05	8370	X	7801	-0-	-569	-0-	194 421	1 9	7186	3	Y	383	371	1			55
06	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	134 322	1 9	6638	3	Y	293	299	1			49
07	7688	X	5333	-0-	-2355	-0-	105 373	1 9	4855	3	Y	339	326	1			62
08	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	120 419	1 9	5661	3	Y	381	349	1			94
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	141 1174	1 9	7821	3	Y	1067	1068	1	1	8	43
05	12493	X	11677	-0-	-816	-0-	274 667	1 9	10736	3	Y	606	577	1	1	8	71
06	12300	X	10805	-0-	-1495	-0-	187 514	1 9	10104	3	Y	467	492	1			46
07	12710	X	10903	-0-	-1807	-0-	205 521	1 9	10177	3	Y	474	452	1			68
08	12059	X	10512	-0-	-1547	-0-	196 497	1 9	9819	3	Y	452	422	1	1	8	97
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6285	-0-	-1935	-0-	106 325	1 9	5854	3	Y	295	297	1			16
05	8277	X	6314	-0-	-1963	-0-	152 200	1 9	5962	3	Y	182	174	1			24
06	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	107 149	1 9	5741	3	Y	135	147	1			12
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	132 202	1 9	6587	3	Y	184	173	1			23
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	169 226	1 9	8518	3	Y	205	188	1			40
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	23340	X	19056	-0-	-4284	-0-	322 854	1 9	17880	3	Y	776	778	1	1	8	41
05	22599	X	20143	-0-	-2456	-0-	485 639	1 9	19019	3	Y	581	552	1	1	8	69
06	26490	X	17757	-0-	-8733	-0-	316 309	1 9	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33
07	27373	X	18278	-0-	-9095	-0-	345 736	1 9	17197	3	Y	669	612	1	1	8	89
08	21390	X	17761	-0-	-3629	-0-	328 860	1 9	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					158

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
04	17280	X	13587	-0-	-3693	-0-	268 575	1 9	12744	3	Y	523	546	1			65
05	17019	X	13545	-0-	-3474	-0-	343 471	1 9	12731	3	Y	428	423	1			70
06	15330	X	12284	-0-	-3046	-0-	235 408	1 9	11641	3	Y	371	375	1			66
07	15655	X	13234	-0-	-2421	-0-	267 584	1 9	12383	3	Y	531	501	1			96
08	15221	X	14006	-0-	-1215	-0-	278 542	1 9	13186	3	Y	493	462	1			127
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					127

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	12764	-0-	-406	-0-	220 369	1 9	12175	3	Y	335	337	1			8
05	13609	X	13248	-0-	-361	-0-	321 323	1 9	12604	3	Y	294	279	1			23
06	13260	X	12654	-0-	-606	-0-	224 248	1 9	12182	3	Y	225	223	1			25
07	13702	X	13210	-0-	-492	-0-	255 295	1 9	12660	3	Y	268	253	1			40
08	13671	X	12658	-0-	-1013	-0-	239 338	1 9	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	15729	-0-	-951	-0-	271 413	1 9	15045	3	Y	375	377	1			7
05	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	380 352	1 9	14923	3	Y	320	304	1			23
06	16350	X	14486	-0-	-1864	-0-	258 261	1 9	13967	3	Y	237	236	1			24
07	16895	X	14886	-0-	-2009	-0-	287 314	1 9	14285	3	Y	285	270	1			39
08	16740	X	14513	-0-	-2227	-0-	275 362	1 9	13876	3	Y	329	301	1	1	8	66
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					66

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	190 567	1 9	9017	3	Y	515	538	1			51
05	11346	X	9246	-0-	-2100	-0-	230 462	1 9	8554	3	Y	420	415	1			56
06	11490	X	9637	-0-	-1853	-0-	180 526	1 9	8931	3	Y	478	469	1			65
07	11873	X	9747	-0-	-2126	-0-	192 628	1 9	8927	3	Y	571	544	1			92
08	10788	X	10005	-0-	-783	-0-	196 518	1 9	9291	3	Y	471	448	1			115
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					115

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
04	8430	X	7365	-0-	-1065	-0-	123 425	1 9	6817	3	Y	386	387	1			20
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	183 293	1 9	7170	3	Y	266	253	1			33
06	8130	X	7206	-0-	-924	-0-	125 229	1 9	6852	3	Y	208	221	1			20
07	8401	X	7254	-0-	-1147	-0-	138 261	1 9	6855	3	Y	237	225	1			32
08	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	142 296	1 9	7126	3	Y	269	247	1			54
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	21030	X	19160	-0-	-1870	-0-	323 937	1 9	17900	3	Y	852	856	1	1	8	23
05	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	586 828	1 9	22991	3	Y	753	714	1	1	8	61
06	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	497 554	1 9	27034	3	Y	504	506	1			59
07	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	574 546	1 9	28562	3	Y	496	483	1			72
08	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	561 559	1 9	28162	3	Y	508	471	1	1	8	108
09	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
04	23790	X	18996	-0-	-4794	-0-	311 1432	1 9	17253	3	Y	1302	1305	1	1	8	37
05	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	431 1224	1 9	16887	3	Y	1113	1055	1	1	8	94
06	22170	X	16992	-0-	-5178	-0-	291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1			95
07	22816	X	17601	-0-	-5215	-0-	328 913	1 9	16360	3	Y	830	807	1	1	8	117
08	21669	X	16868	-0-	-4801	-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	2	8	190
09	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					190

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
04	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	229 723	1 9	12687	3	Y	657	656	1	1	8	96
05	15562	X	13717	-0-	-1845	-0-	326 616	1 9	12775	3	Y	560	545	1			111
06	15030	X	12532	-0-	-2498	-0-	218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1			112
07	15531	X	13233	-0-	-2298	-0-	250 554	1 9	12429	3	Y	504	475	1			141
08	15531	X	12671	-0-	-2860	-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	1	8	198
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					198

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
04	60270	X	55649	-0-	-4621	-0-	1596 147	1 9	53906	3	Y	134	146	1	2	8	17
05	62279	X	55640	-0-	-6639	-0-	1433 156	1 9	54051	3	Y	142	124	1	4	8	31
06	60270	X	51986	-0-	-8284	-0-	1428 140	1 9	50418	3	Y	127	120	1	7	8	31
07	61752	X	53853	-0-	-7899	-0-	1900 145	1 9	51808	3	Y	132	138	1	4	8	21
08	60574	X	52785	-0-	-7789	-0-	1442 145	1 9	51198	3	Y	132	121	1	4	8	28
09	55650	X	NO RPT	-0-	-55650	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	10070	-0-	-2140	-0-	170 471	1 9	9429	3	Y	428	428	1			40
05	12617	X	10298	-0-	-2319	-0-	246 409	1 9	9643	3	Y	372	381	1			31
06	11280	X	9593	-0-	-1687	-0-	168 310	1 9	9115	3	Y	282	280	1			33
07	11191	X	10128	-0-	-1063	-0-	191 381	1 9	9556	3	Y	346	327	1			52
08	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	182 421	1 9	9145	3	Y	383	351	1	1	8	83
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-	167 251	1 9	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-	206 200	1 9	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-	133 152	1 9	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
07	9331	X	7337	-0-	-1994	-0-	151 195	1 9	6991	3	Y	177	165	1	1	8	28
08	8990	X	6527	-0-	-2463	-0-	131 196	1 9	6200	3	Y	178	165	1			41
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	184 204	1 9	8729	3	Y	185	190	1			11
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	229 173	1 9	8501	3	Y	157	147	1			21
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-	143 129	1 9	7074	3	Y	117	125	1			13
07	10199	X	7223	-0-	-2976	-0-	144 384	1 9	6695	3	Y	349	316	1			46
08	9703	X	6369	-0-	-3334	-0-	127 212	1 9	6030	3	Y	193	194	1			45
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-	272 645	1 9	12916	3	Y	586	597	1			34
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	346 570	1 9	12865	3	Y	518	486	1			66
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-	244 722	1 9	12063	3	Y	656	656	1			66
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	269 900	1 9	12505	3	Y	818	767	1			117
08	14911	X	12418	-0-	-2493	-0-	250 337	1 9	11831	3	Y	306	338	1			85
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-	352 524	1 9	16739	3	Y	476	485	1			27
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-	452 475	1 9	16797	3	Y	432	405	1			54
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-	316 471	1 9	15641	3	Y	428	438	1			44
07	18724	X	17326	-0-	-1398	-0-	355 510	1 9	16461	3	Y	464	440	1			68
08	18476	X	16742	-0-	-1734	-0-	336 501	1 9	15905	3	Y	455	424	1			99
09	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7574	-0-	-2236	-0-	151 260	1 9	7163	3	Y	236	241	1			16
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	186 231	1 9	6918	3	Y	210	197	1			29
06	8340	X	6311	-0-	-2029	-0-	122 154	1 9	6035	3	Y	140	151	1			18
07	8618	X	6168	-0-	-2450	-0-	126 204	1 9	5838	3	Y	185	174	1			29
08	8122	X	6524	-0-	-1598	-0-	130 228	1 9	6166	3	Y	207	189	1			47
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	31740	X	29163	-0-	-2577	-0-	833 207	1 9	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43
05	32333	X	29547	-0-	-2786	-0-	758 194	1 9	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
06	31290	X	28038	-0-	-3252	-0-	768 166	1 9	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
07	31496	X	28412	-0-	-3084	-0-	997 210	1 9	27205	3	Y	191	174	1	6	8	76
08	30473	X	27890	-0-	-2583	-0-	760 129	1 9	27001	3	Y	117	138	1	6	8	49
09	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	20190	X	17671	-0-	-2519	-0-	502 212	1 9	16957	3	Y	193	195	1			45
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	457 208	1 9	17234	3	Y	189	167	1			67
06	19350	X	17029	-0-	-2321	-0-	464 171	1 9	16394	3	Y	155	156	1			66
07	18786	X	17576	-0-	-1210	-0-	614 216	1 9	16746	3	Y	196	180	1	7	8	75
08	18786	X	17082	-0-	-1704	-0-	464 128	1 9	16490	3	Y	116	142	1			49
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	19170	X	15283	-0-	-3887	-0-	256 813	1 9	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
05	18228	X	14524	-0-	-3704	-0-	345 639	1 9	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
06	16770	X	13391	-0-	-3379	-0-	232 560	1 9	12599	3	Y	509	502	1			69
07	17329	X	12751	-0-	-4578	-0-	238 668	1 9	11845	3	Y	607	588	1	1	8	87
*08	16957	X	12381	-0-	-4576	-0-	227 779	1 9	11375	3	Y	708	640	1	1	8	154
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	13540	-0-	-2240	-0-	227 739	1 9	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
05	15469	X	13456	-0-	-2013	-0-	319 641	1 9	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
06	14550	X	12877	-0-	-1673	-0-	223 551	1 9	12103	3	Y	501	495	1			54
07	15035	X	13517	-0-	-1518	-0-	255 630	1 9	12632	3	Y	573	547	1	1	8	79
08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	236 729	1 9	11858	3	Y	663	605	1	1	8	136
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					136

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
04	22800	X	18168	-0-	-4632	-0-	305 968	1 9	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
05	22196	X	18064	-0-	-4132	-0-	428 837	1 9	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
06	20550	X	16746	-0-	-3804	-0-	290 711	1 9	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73
07	20770	X	20517	-0-	-253	-0-	384 1016	1 9	19117	3	Y	924	870	1	2	8	125
08	19778	X	19104	-0-	-674	-0-	354 1021	1 9	17729	3	Y	928	859	1	2	8	192
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					192

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
04	13920	X	13314	-0-	-606	-0-	212 1329	1 9	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
05	13857	X	13348	-0-	-509	-0-	302 1184	1 9	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
06	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	209 1064	1 9	11333	3	Y	967	952	1			93
07	14136	X	13047	-0-	-1089	-0-	234 1203	1 9	11610	3	Y	1094	1037	1	1	8	149
08	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-	224 1165	1 9	11239	3	Y	1059	985	1	2	8	221
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					221

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
04	14040	X	13326	-0-	-714	-0-	223 718	1 9	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
05	14291	X	13384	-0-	-907	-0-	318 601	1 9	12465	3	Y	546	519	1			42
06	13800	X	12419	-0-	-1381	-0-	215 446	1 9	11758	3	Y	405	405	1			42
07	14260	X	12877	-0-	-1383	-0-	242 571	1 9	12064	3	Y	519	489	1			72
08	13981	X	12500	-0-	-1481	-0-	232 626	1 9	11642	3	Y	569	522	1	1	8	118
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	14428	-0-	-4862	-0-	242 782	1 9	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
05	18569	X	15354	-0-	-3215	-0-	364 699	1 9	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
06	17040	X	13345	-0-	-3695	-0-	232 520	1 9	12593	3	Y	473	471	1			60
07	17205	X	13919	-0-	-3286	-0-	261 667	1 9	12991	3	Y	606	576	1	1	8	89
08	16585	X	13149	-0-	-3436	-0-	242 710	1 9	12197	3	Y	645	594	1	1	8	139
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					139

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
04	10380	X	9558	-0-	-822	-0-	163 328	1 9	9067	3	Y	298	310	1			7
05	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	227 282	1 9	8913	3	Y	256	243	1			20
06	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	151 204	1 9	8186	3	Y	185	185	1			20
07	9889	X	8911	-0-	-978	-0-	171 245	1 9	8495	3	Y	223	211	1			32
08	9889	X	8514	-0-	-1375	-0-	161 271	1 9	8082	3	Y	246	226	1			52
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	6960	X	6022	-0-	-938	-0-	103 228	1 9	5691	3	Y	207	213	1			4
05	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	144 171	1 9	5651	3	Y	155	147	1			12
06	6450	X	5066	-0-	-1384	-0-	90 111	1 9	4865	3	Y	101	101	1			12
07	6665	X	5274	-0-	-1391	-0-	102 136	1 9	5036	3	Y	124	117	1			19
08	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	101 157	1 9	5049	3	Y	143	131	1			31
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	9960	X	7658	-0-	-2302	-0-	130 303	1 9	7225	3	Y	275	285	1			3
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	199 256	1 9	7813	3	Y	233	220	1			16
06	9360	X	6807	-0-	-2553	-0-	119 168	1 9	6520	3	Y	153	154	1			15
07	9672	X	7566	-0-	-2106	-0-	144 223	1 9	7199	3	Y	203	191	1			27
08	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	137 255	1 9	6874	3	Y	232	213	1			46
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4756	-0-	-1544	-0-	79	1	4376	3	Y	274	276	1			6
							301	9									
05	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	104	1	4078	3	Y	252	239	1			19
							277	9									
06	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	67	1	3622	3	Y	200	198	1			21
							220	9									
07	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	74	1	3715	3	Y	222	211	1			32
							244	9									
08	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	74	1	3694	3	Y	254	232	1			54
							279	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	14850	X	12525	-0-	-2325	-0-	214	1	11868	3	Y	403	405	1			8
							443	9									
05	15004	X	12142	-0-	-2862	-0-	292	1	11467	3	Y	348	331	1			25
							383	9									
06	13860	X	11297	-0-	-2563	-0-	199	1	10815	3	Y	257	256	1			26
							283	9									
07	14074	X	11953	-0-	-2121	-0-	229	1	11379	3	Y	314	296	1			44
							345	9									
08	13640	X	9075	-0-	-4565	-0-	171	1	8583	3	Y	292	274	1	1	8	61
							321	9									
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	4230	X	3767	-0-	-463	-0-	64	1	3543	3	Y	145	145	1			7
							160	9									
05	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	91	1	3552	3	Y	123	119	1			11
							135	9									
06	4230	X	3355	-0-	-875	-0-	58	1	3205	3	Y	84	85	1			10
							92	9									
07	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	63	1	3166	3	Y	163	149	1			24
							179	9									
08	3999	X	1875	-0-	-2124	-0-	32	1	1634	3	Y	190	173	1			41
							209	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	14460	X	7075	-0-	-7385	-0-	118	1	6515	3	Y	402	404	1			10
							442	9									
05	14942	X	7102	-0-	-7840	-0-	168	1	6603	3	Y	301	288	1			23
							331	9									
06	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	99	1	5340	3	Y	177	181	1			19
							195	9									
07	7471	X	4923	-0-	-2548	-0-	93	1	4602	3	Y	207	197	1			29
							228	9									
08	7471	X	6096	-0-	-1375	-0-	113	1	5724	3	Y	235	216	1			48
							259	9									
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
04	12420	X	9585	-0-	-2835	-0-	163 381	1 9	9041	3	Y	346	348	1			7
05	12834	X	8000	-0-	-4834	-0-	193 254	1 9	7553	3	Y	231	220	1			18
06	11340	X	6966	-0-	-4374	-0-	122 188	1 9	6656	3	Y	171	172	1			17
07	11067	X	7651	-0-	-3416	-0-	146 253	1 9	7252	3	Y	230	216	1			31
08	10602	X	7208	-0-	-3394	-0-	135 285	1 9	6788	3	Y	259	239	1			51
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	12000	X	9932	-0-	-2068	-0-	168 442	1 9	9322	3	Y	402	403	1			14
05	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	218 332	1 9	8566	3	Y	302	289	1			27
06	12000	X	8507	-0-	-3493	-0-	149 239	1 9	8119	3	Y	217	217	1			27
07	10881	X	8939	-0-	-1942	-0-	171 292	1 9	8476	3	Y	265	250	1			42
08	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	161 334	1 9	8146	3	Y	304	278	1	1	8	67
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	155 985	1 9	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	214 694	1 9	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	138 488	1 9	7460	3	Y	444	443	1			59
07	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	161 494	1 9	7993	3	Y	449	429	1			79
08	10044	X	8472	-0-	-1572	-0-	155 493	1 9	7824	3	Y	448	416	1	1	8	110
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					110

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
04	8610	X	6991	-0-	-1619	-0-	120 233	1 9	6638	3	Y	212	219	1			15
05	8463	X	5861	-0-	-2602	-0-	142 144	1 9	5575	3	Y	131	126	1			20
06	8190	X	6693	-0-	-1497	-0-	118 138	1 9	6437	3	Y	125	122	1			23
07	7657	X	6176	-0-	-1481	-0-	118 157	1 9	5901	3	Y	143	136	1			30
08	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	110 177	1 9	5510	3	Y	161	148	1			43
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	163 565	1 9	7746	3	Y	514	525	1			59
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	223 514	1 9	8266	3	Y	467	453	1			73
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	208 460	1 9	10289	3	Y	418	423	1			68
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	210 300	1 9	9762	3	Y	273	264	1			77
08	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	178 337	1 9	8447	3	Y	306	283	1			100
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					100

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
04	16590	X	11357	-0-	-5233	-0-	192 524	1 9	10641	3	Y	476	481	1			17
05	17143	X	14077	-0-	-3066	-0-	332 738	1 9	13007	3	Y	671	634	1	1	8	53
06	18030	X	13328	-0-	-4702	-0-	231 579	1 9	12518	3	Y	526	523	1			56
07	18631	X	13891	-0-	-4740	-0-	260 656	1 9	12975	3	Y	596	574	1	1	8	77
08	18290	X	13447	-0-	-4843	-0-	248 702	1 9	12497	3	Y	638	589	1	1	8	125
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					125

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
04	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	102 197	1 9	4845	3	Y	179	182	1	1	8	3
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	138 194	1 9	5140	3	Y	176	166	1			13
06	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	101 154	1 9	5013	3	Y	140	142	1			11
07	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	110 194	1 9	5112	3	Y	176	165	1			22
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	101 190	1 9	4775	3	Y	173	161	1			34
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	16140	X	11670	-0-	-4470	-0-	226 716	1 9	10728	3	Y	651	766	1			12
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	412 630	1 9	15300	3	Y	573	541	1			44
06	13590	X	10882	-0-	-2708	-0-	206 460	1 9	10216	3	Y	418	426	1			36
07	14043	X	12238	-0-	-1805	-0-	245 640	1 9	11353	3	Y	582	544	1			74
08	13020	X	13002	-0-	-18	-0-	254 743	1 9	12005	3	Y	675	618	1			131
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	180 259	1 9	8539	3	Y	235	239	1			12
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	251 207	1 9	9322	3	Y	188	178	1			22
06	10050	X	8673	-0-	-1377	-0-	168 185	1 9	8320	3	Y	168	168	1			22
07	10385	X	7218	-0-	-3167	-0-	148 207	1 9	6863	3	Y	188	177	1			33
08	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	128 198	1 9	6077	3	Y	180	169	1			44
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	10800	X	6980	-0-	-3820	-0-	139 241	1 9	6600	3	Y	219	224	1			13
05	10106	X	7167	-0-	-2939	-0-	182 226	1 9	6759	3	Y	205	194	1			24
06	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	134 265	1 9	6613	3	Y	241	236	1			29
07	9021	X	6989	-0-	-2032	-0-	143 224	1 9	6622	3	Y	204	198	1			35
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148 260	1 9	6985	3	Y	236	217	1			54
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	191 292	1 9	9096	3	Y	265	271	1			3
05	10075	X	9520	-0-	-555	-0-	243 266	1 9	9011	3	Y	242	229	1			16
06	9750	X	8886	-0-	-864	-0-	172 217	1 9	8497	3	Y	197	197	1			16
07	10044	X	9375	-0-	-669	-0-	192 279	1 9	8904	3	Y	254	238	1			32
08	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	184 285	1 9	8728	3	Y	259	240	1			51
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	8460	X	7021	-0-	-1439	-0-	139 264	1 9	6618	3	Y	240	245	1			7
05	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	183 250	1 9	6790	3	Y	227	214	1			20
06	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	131 201	1 9	6497	3	Y	183	185	1			18
07	8091	X	7204	-0-	-887	-0-	147 255	1 9	6802	3	Y	232	217	1			33
08	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	138 256	1 9	6523	3	Y	233	217	1			49
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	143 176	1 9	6804	3	Y	160	164	1			6
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200 196	1 9	7437	3	Y	178	167	1			17
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	144 129	1 9	7125	3	Y	117	120	1			14
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	164 138	1 9	7630	3	Y	125	119	1			20
08	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	146 180	1 9	6934	3	Y	164	149	1			35
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	26370	X	23133	-0-	-3237	-0-	655 350	1 9	22128	3	Y	318	270	1	6	8	59
05	26102	X	22888	-0-	-3214	-0-	583 296	1 9	22009	3	Y	269	227	1			101
06	24540	X	21712	-0-	-2828	-0-	590 287	1 9	20835	3	Y	261	268	1			94
07	24986	X	22587	-0-	-2399	-0-	788 298	1 9	21501	3	Y	271	235	1	6	8	124
08	24676	X	19813	-0-	-4863	-0-	534 309	1 9	18970	3	Y	281	313	1	10	8	82
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	210 682	1 9	9955	3	Y	620	629	1			66
05	12462	X	11026	-0-	-1436	-0-	273 611	1 9	10142	3	Y	555	539	1			82
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	177 634	1 9	8786	3	Y	576	571	1			87
07	11873	X	11225	-0-	-648	-0-	227 454	1 9	10544	3	Y	413	396	1			104
08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	232 384	1 9	10965	3	Y	349	333	1			120
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	96 212	1 9	4580	3	Y	193	199	1			44
05	6975	X	5498	-0-	-1477	-0-	139 207	1 9	5152	3	Y	188	177	1			55
06	6840	X	5188	-0-	-1652	-0-	99 169	1 9	4920	3	Y	154	155	1			54
07	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	121 237	1 9	5631	3	Y	215	201	1			68
08	6727	X	4834	-0-	-1893	-0-	95 227	1 9	4512	3	Y	206	193	1			81
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	15480	X	13607	-0-	-1873	-0-	222 1087	1 9	12298	3	Y	988	989	1	1	8	36
05	15097	X	13597	-0-	-1500	-0-	317 855	1 9	12425	3	Y	777	740	1	1	8	72
06	14070	X	13024	-0-	-1046	-0-	222 726	1 9	12076	3	Y	660	652	1			80
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	265 898	1 9	13208	3	Y	816	780	1	1	8	115
08	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	255 937	1 9	12853	3	Y	852	786	1	2	8	179
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					179

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
04	7110	X	6256	-0-	-854	-0-	126 129	1 9	6001	3	Y	117	122	1			2
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	168 112	1 9	6237	3	Y	102	96	1			8
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	120 99	1 9	5960	3	Y	90	89	1			9
07	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	131 262	1 9	6061	3	Y	238	216	1			31
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	127 150	1 9	6029	3	Y	136	137	1			30
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	17970	X	17307	-0-	-663	-0-	294 714	1 9	16299	3	Y	649	651	1	1	8	27
05	18569	X	16919	-0-	-1650	-0-	406 598	1 9	15915	3	Y	544	516	1			55
06	19440	X	15728	-0-	-3712	-0-	276 473	1 9	14979	3	Y	430	445	1			40
07	20088	X	16230	-0-	-3858	-0-	310 534	1 9	15386	3	Y	485	460	1			65
08	18507	X	15696	-0-	-2811	-0-	293 662	1 9	14741	3	Y	602	547	1	1	8	119
09	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	21870	X	18314	-0-	-3556	-0-	313 653	1 9	17348	3	Y	594	596	1	1	8	28
05	21359	X	18085	-0-	-3274	-0-	436 561	1 9	17088	3	Y	510	484	1			54
06	21240	X	16719	-0-	-4521	-0-	295 411	1 9	16013	3	Y	374	393	1			35
07	21948	X	16359	-0-	-5589	-0-	313 464	1 9	15582	3	Y	422	401	1			56
08	21948	X	15660	-0-	-6288	-0-	294 528	1 9	14838	3	Y	480	440	1	1	8	95
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27690	X	21093	-0-	-6597	-0-	360 780	1 9	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41
05	27063	X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69
06	25530	X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40
07	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	420 605	1 9	20908	3	Y	550	515	1	1	8	74
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768	1 9	21463	3	Y	698	632	1	1	8	139
09	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					Y	NO RPT					139

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
04	14580	X	12014	-0-	-2566	-0-	205 470	1 9	11339	3	Y	427	428	1			51
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67
06	13860	X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25
07	14322	X	11792	-0-	-2530	-0-	226 304	1 9	11262	3	Y	276	262	1			39
08	13454	X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348	1 9	11520	3	Y	316	289	1	1	8	65
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	10110	X	6270	-0-	-3840	-0-	104 385	1 9	5781	3	Y	350	351	1			15
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	147 315	1 9	5753	3	Y	286	271	1			30
06	7080	X	6393	-0-	-687	-0-	113 201	1 9	6079	3	Y	183	195	1			18
07	7316	X	6275	-0-	-1041	-0-	118 239	1 9	5918	3	Y	217	205	1			30
08	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	111 283	1 9	5614	3	Y	257	235	1			52
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	80 367	1 9	4443	3	Y	334	336	1			6
05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	113 296	1 9	4426	3	Y	269	257	1			18
06	5490	X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196	1 9	3567	3	Y	178	179	1			17
07	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	87 238	1 9	4334	3	Y	216	204	1			29
08	5611	X	4050	-0-	-1561	-0-	74 264	1 9	3712	3	Y	240	220	1			49
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	109 443	1 9	6061	3	Y	403	405	1			8
05	7626	X	6556	-0-	-1070	-0-	154 370	1 9	6032	3	Y	336	319	1			25
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	110 290	1 9	5958	3	Y	264	263	1			26
07	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	118 341	1 9	5928	3	Y	310	293	1			43
08	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	114 393	1 9	5736	3	Y	357	327	1	1	8	72
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	160 523	1 9	8871	3	Y	475	476	1			10
05	9362	X	9085	-0-	-277	-0-	215 422	1 9	8448	3	Y	384	365	1			29
06	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	148 298	1 9	8095	3	Y	271	272	1			28
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	171 384	1 9	8498	3	Y	349	328	1			49
08	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	163 435	1 9	8263	3	Y	395	361	1	1	8	82
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	10920	X	9501	-0-	-1419	-0-	161 436	1 9	8904	3	Y	396	397	1			21
05	11284	X	9135	-0-	-2149	-0-	218 365	1 9	8552	3	Y	332	317	1			36
06	10920	X	7106	-0-	-3814	-0-	124 243	1 9	6739	3	Y	221	234	1			23
07	9827	X	8748	-0-	-1079	-0-	166 331	1 9	8251	3	Y	301	282	1			42
08	9827	X	8248	-0-	-1579	-0-	153 350	1 9	7745	3	Y	318	293	1	1	8	66
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	13290	X	11723	-0-	-1567	-0-	199 484	1 9	11040	3	Y	440	442	1			23
05	13671	X	11776	-0-	-1895	-0-	282 419	1 9	11075	3	Y	381	360	1			44
06	14100	X	11024	-0-	-3076	-0-	193 315	1 9	10516	3	Y	286	301	1			29
07	14570	X	11200	-0-	-3370	-0-	214 365	1 9	10621	3	Y	332	313	1			48
08	12772	X	10827	-0-	-1945	-0-	203 428	1 9	10196	3	Y	389	355	1	1	8	81
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	311 606	1 9	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33
05	18662	X	17695	-0-	-967	-0-	427 515	1 9	16753	3	Y	468	444	1			57
06	18570	X	16233	-0-	-2337	-0-	286 372	1 9	15575	3	Y	338	359	1			36
07	19189	X	16369	-0-	-2820	-0-	315 427	1 9	15627	3	Y	388	368	1			56
08	19189	X	15678	-0-	-3511	-0-	297 458	1 9	14923	3	Y	416	384	1	1	8	87
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	13500	X	11626	-0-	-1874	-0-	199 418	1 9	11009	3	Y	380	382	1			26
05	12586	X	11660	-0-	-926	-0-	281 351	1 9	11028	3	Y	319	305	1			40
06	12150	X	10764	-0-	-1386	-0-	190 260	1 9	10314	3	Y	236	249	1			27
07	12555	X	10052	-0-	-2503	-0-	191 303	1 9	9558	3	Y	275	260	1			42
08	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	157 307	1 9	7974	3	Y	279	257	1	1	8	63
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	16170	X	14536	-0-	-1634	-0-	243 802	1 9	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21
05	16709	X	14288	-0-	-2421	-0-	338 681	1 9	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
06	15450	X	12991	-0-	-2459	-0-	222 673	1 9	12096	3	Y	612	590	1			75
07	15376	X	13796	-0-	-1580	-0-	259 658	1 9	12879	3	Y	598	591	1	1	8	81
08	15035	X	13975	-0-	-1060	-0-	259 745	1 9	12971	3	Y	677	620	1	1	8	137
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	13380	X	13129	-0-	-251	-0-	217 903	1 9	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93
05	13733	X	12618	-0-	-1115	-0-	293 823	1 9	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
06	14370	X	12235	-0-	-2135	-0-	199 1208	1 9	10828	3	Y	1098	1110	1			95
07	14849	X	11918	-0-	-2931	-0-	226 463	1 9	11229	3	Y	421	458	1			58
08	14849	X	10478	-0-	-4371	-0-	197 305	1 9	9976	3	Y	277	273	1			62
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
04	12120	X	11192	-0-	-928	-0-	189 546	1 9	10457	3	Y	496	497	1			26
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	270 477	1 9	10588	3	Y	434	413	1			47
06	11370	X	9968	-0-	-1402	-0-	174 308	1 9	9486	3	Y	280	299	1			28
07	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	205 383	1 9	10177	3	Y	348	328	1			48
08	11749	X	10044	-0-	-1705	-0-	188 398	1 9	9458	3	Y	362	334	1	1	8	75
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	122 386	1 9	6771	3	Y	351	351	1			22
05	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	164 289	1 9	6428	3	Y	263	253	1			32
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	109 218	1 9	5919	3	Y	198	211	1			19
07	7533	X	7050	-0-	-483	-0-	133 303	1 9	6614	3	Y	275	257	1			37
08	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	129 355	1 9	6496	3	Y	323	293	1	1	8	66
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	17040	X	14569	-0-	-2471	-0-	246 659	1 9	13664	3	Y	599	601	1	1	8	32
05	17608	X	15122	-0-	-2486	-0-	362 557	1 9	14203	3	Y	506	479	1			59
06	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	238 492	1 9	12968	3	Y	447	461	1			45
07	16027	X	13646	-0-	-2381	-0-	259 466	1 9	12921	3	Y	424	407	1			62
08	15066	X	12518	-0-	-2548	-0-	235 481	1 9	11802	3	Y	437	404	1	1	8	94
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	48 228	1 9	2662	3	Y	207	209	1			13
05	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	67 221	1 9	2633	3	Y	201	191	1			23
06	5730	X	1824	-0-	-3906	-0-	32 124	1 9	1668	3	Y	113	125	1			11
07	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	95 349	1 9	4758	3	Y	317	289	1			39
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	121 369	1 9	6126	3	Y	335	307	1	1	8	66
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	X	9724	-0-	-5606	-0-	167 318	1 9	9239	3	Y	289	290	1			21
05	15841	X	9778	-0-	-6063	-0-	236 268	1 9	9274	3	Y	244	233	1			32
06	15330	X	10221	-0-	-5109	-0-	180 238	1 9	9803	3	Y	216	227	1			21
07	12896	X	10423	-0-	-2473	-0-	200 278	1 9	9945	3	Y	253	239	1			35
08	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	194 309	1 9	9727	3	Y	281	258	1	1	8	57
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	17160	X	14479	-0-	-2681	-0-	248 473	1 9	13758	3	Y	430	433	1			25
05	16833	X	14191	-0-	-2642	-0-	343 413	1 9	13435	3	Y	375	355	1			45
06	14610	X	13546	-0-	-1064	-0-	239 327	1 9	12980	3	Y	297	313	1			29
07	14973	X	12655	-0-	-2318	-0-	242 345	1 9	12068	3	Y	314	298	1			45
08	14973	X	11381	-0-	-3592	-0-	214 353	1 9	10814	3	Y	321	297	1	1	8	68
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	18210	X	15285	-0-	-2925	-0-	258 696	1 9	14331	3	Y	633	633	1	1	8	29
05	17236	X	14602	-0-	-2634	-0-	350 520	1 9	13732	3	Y	473	450	1			52
06	15720	X	13692	-0-	-2028	-0-	241 364	1 9	13087	3	Y	331	349	1			34
07	16213	X	13754	-0-	-2459	-0-	263 411	1 9	13080	3	Y	374	355	1			53
08	15810	X	13342	-0-	-2468	-0-	251 442	1 9	12649	3	Y	402	370	1	1	8	84
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	18750	X	17540	-0-	-1210	-0-	298 736	1 9	16506	3	Y	669	692	1	1	8	15
05	18445	X	17264	-0-	-1181	-0-	415 562	1 9	16287	3	Y	511	486	1			40
06	18660	X	16013	-0-	-2647	-0-	282 416	1 9	15315	3	Y	378	377	1			41
07	19282	X	16626	-0-	-2656	-0-	318 490	1 9	15818	3	Y	445	420	1			66
08	18538	X	15971	-0-	-2567	-0-	302 517	1 9	15152	3	Y	470	435	1	1	8	100
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8645	-0-	-2155	-0-	148 296	1 9	8201	3	Y	269	270	1			16
05	9796	X	9743	-0-	-53	-0-	235 281	1 9	9227	3	Y	255	243	1			28
06	9630	X	9504	-0-	-126	-0-	168 204	1 9	9132	3	Y	185	195	1			18
07	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	188 223	1 9	9356	3	Y	203	193	1			28
08	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	181 281	1 9	9062	3	Y	255	231	1			52
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	218 587	1 9	12069	3	Y	534	536	1			26
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	306 519	1 9	12000	3	Y	472	449	1			49
06	13800	X	11639	-0-	-2161	-0-	203 370	1 9	11066	3	Y	336	351	1			34
07	13485	X	12230	-0-	-1255	-0-	231 447	1 9	11552	3	Y	406	384	1			56
08	13423	X	11790	-0-	-1633	-0-	220 508	1 9	11062	3	Y	462	423	1	1	8	94
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	18150	X	14604	-0-	-3546	-0-	251 433	1 9	13920	3	Y	394	396	1			19
05	17701	X	14385	-0-	-3316	-0-	349 362	1 9	13674	3	Y	329	311	1			37
06	16020	X	13540	-0-	-2480	-0-	238 311	1 9	12991	3	Y	283	293	1			27
07	16337	X	13506	-0-	-2831	-0-	259 298	1 9	12949	3	Y	271	259	1			39
08	15655	X	12628	-0-	-3027	-0-	241 245	1 9	12142	3	Y	223	213	1			49
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	22170	X	18385	-0-	-3785	-0-	312 780	1 9	17293	3	Y	709	732	1	1	8	17
05	21359	X	17502	-0-	-3857	-0-	421 563	1 9	16518	3	Y	512	487	1			42
06	19800	X	16522	-0-	-3278	-0-	290 433	1 9	15799	3	Y	394	392	1			44
07	20460	X	16751	-0-	-3709	-0-	320 534	1 9	15897	3	Y	485	458	1			71
08	19840	X	16302	-0-	-3538	-0-	307 584	1 9	15411	3	Y	531	490	1	1	8	111
09	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	11990	-0-	-3460	-0-	204 453	1 9	11333	3	Y	412	426	1			9
05	13857	X	12964	-0-	-893	-0-	308 565	1 9	12091	3	Y	514	487	1			36
06	13740	X	11798	-0-	-1942	-0-	206 358	1 9	11234	3	Y	325	328	1			33
07	14198	X	11819	-0-	-2379	-0-	224 436	1 9	11159	3	Y	396	374	1			55
08	13609	X	9116	-0-	-4493	-0-	168 449	1 9	8499	3	Y	408	376	1	1	8	86
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	12390	X	10329	-0-	-2061	-0-	172 627	1 9	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11
05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	242 400	1 9	9501	3	Y	364	347	1			28
06	10890	X	9534	-0-	-1356	-0-	167 264	1 9	9103	3	Y	240	242	1			26
07	11253	X	9924	-0-	-1329	-0-	189 312	1 9	9423	3	Y	284	270	1			40
08	11222	X	9553	-0-	-1669	-0-	180 344	1 9	9029	3	Y	313	287	1	1	8	65
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	20760	X	16851	-0-	-3909	-0-	285 757	1 9	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30
05	20460	X	16990	-0-	-3470	-0-	406 653	1 9	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60
06	18270	X	16185	-0-	-2085	-0-	283 477	1 9	15425	3	Y	434	448	1			46
07	18631	X	16428	-0-	-2203	-0-	313 561	1 9	15554	3	Y	510	485	1			71
08	17980	X	17573	-0-	-407	-0-	331 646	1 9	16596	3	Y	587	537	1	1	8	120
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					120

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116820	X	107534	-0-	-9286	-0-	1046 6	1 9	106482	3	Y	5	5	8			-0-
05	120714	X	112368	-0-	-8346	-0-	1498 7	1 9	110863	3	Y	6	6	8			-0-
06	115710	X	111552	-0-	-4158	-0-	1445 3	1 9	110104	3	Y	3	3	8			-0-
07	116684	X	109703	-0-	-6981	-0-	959	1	108744	3	Y	-0-					-0-
08	113460	X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-					-0-
09	111540	X	NO RPT	-0-	-111540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	8390	-0-	-2230	-0-	136 694	1 9	7560	3	Y	631	608	1	1	8	69
05	10974	X	9110	-0-	-1864	-0-	214 521	1 9	8375	3	Y	474	471	1			72
06	9540	X	8699	-0-	-841	-0-	146 647	1 9	7906	3	Y	588	601	1			59
07	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	162 210	1 9	8032	3	Y	191	215	1			35
08	8680	X	7976	-0-	-704	-0-	151 228	1 9	7597	3	Y	207	192	1			50
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	5835	-0-	-4395	-0-	111 441	1 9	5283	3	Y	401	415	1			40
05	10323	X	10301	-0-	-22	-0-	255 560	1 9	9486	3	Y	509	482	1			67
06	9510	X	9138	-0-	-372	-0-	174 355	1 9	8609	3	Y	323	341	1			49
07	9176	X	7704	-0-	-1472	-0-	157 251	1 9	7296	3	Y	228	220	1			57
08	8494	X	6470	-0-	-2024	-0-	128 281	1 9	6061	3	Y	255	235	1			77
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	124 344	1 9	5877	3	Y	313	321	1			27
05	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	133 267	1 9	4946	3	Y	243	240	1			30
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	91 221	1 9	4511	3	Y	201	205	1			26
07	6572	X	3616	-0-	-2956	-0-	73 150	1 9	3393	3	Y	136	131	1			31
08	6572	X	3704	-0-	-2868	-0-	73 158	1 9	3473	3	Y	144	133	1			42
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	10320	X	7885	-0-	-2435	-0-	156 318	1 9	7411	3	Y	289	317	1			6
05	10323	X	6045	-0-	-4278	-0-	152 263	1 9	5630	3	Y	239	225	1			20
06	9270	X	7593	-0-	-1677	-0-	145 249	1 9	7199	3	Y	226	225	1			21
07	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	141 286	1 9	6559	3	Y	260	245	1			36
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	148 295	1 9	7007	3	Y	268	249	1			55
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	9970	-0-	-2720	-0-	199 294	1 9	9477	3	Y	267	319	1			7
05	11284	X	10420	-0-	-864	-0-	266 281	1 9	9873	3	Y	255	241	1			21
06	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	173 215	1 9	8589	3	Y	195	197	1			19
07	11811	X	9410	-0-	-2401	-0-	193 273	1 9	8944	3	Y	248	233	1			34
08	11811	X	9443	-0-	-2368	-0-	188 334	1 9	8921	3	Y	304	277	1			61
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	13050	X	11423	-0-	-1627	-0-	185 969	1 9	10269	3	Y	881	881	1	1	8	68
05	13485	X	11583	-0-	-1902	-0-	271 699	1 9	10613	3	Y	635	604	1	1	8	98
06	12660	X	10435	-0-	-2225	-0-	180 440	1 9	9815	3	Y	400	438	1			60
07	12741	X	11042	-0-	-1699	-0-	204 703	1 9	10135	3	Y	639	614	1	1	8	84
08	11811	X	10729	-0-	-1082	-0-	194 798	1 9	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					145

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
04	56970	X	49301	-0-	-7669	-0-	1418 7	1 9	47876	3	N	6	1	8			22
05	55180	X	49201	-0-	-5979	-0-	1271 3	1 9	47927	3	N	3					25
06	51570	X	46294	-0-	-5276	-0-	1275 1	1 9	45018	3	N	1	1	8			25
07	52576	X	43094	-0-	-9482	-0-	1524 4	1 9	41566	3	N	4	1	8			28
08	51305	X	16492	-0-	-34813	-0-	452	1	16040	3	N	-0-					28
09	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT					28

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
04	12480	X	7315	-0-	-5165	-0-	140 541	1 9	6634	3	Y	492	499	1			8
05	12648	X	7412	-0-	-5236	-0-	184 405	1 9	6823	3	Y	368	349	1			27
06	10590	X	8264	-0-	-2326	-0-	157 322	1 9	7785	3	Y	293	296	1			24
07	10943	X	8454	-0-	-2489	-0-	170 372	1 9	7912	3	Y	338	321	1			41
08	9548	X	8718	-0-	-830	-0-	173 347	1 9	8198	3	Y	315	297	1			59
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88890 X	76759	-0-	-12131	-0-	359	1	76397	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	87017 X	76815	-0-	-10202	-0-	322	1	76492	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	84210 X	76198	-0-	-8012	-0-	581	1	75616	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	83607 X	74857	-0-	-8750	-0-	670	1	74180	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
08	81685 X	72747	-0-	-8938	-0-	501	1	72239	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
09	76770 X	NO RPT	-0-	-76770	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

04	78870 X	70187	-0-	-8683	-0-	328	1	69859	3	Y	-0-					-0-
05	78492 X	68516	-0-	-9976	-0-	287	1	68229	3	Y	-0-					-0-
06	75960 X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-					-0-
07	74338 X	68043	-0-	-6295	-0-	609	1	67434	3	Y	-0-					-0-
08	74338 X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-					-0-
09	70200 X	NO RPT	-0-	-70200	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

04	89250 X	77308	-0-	-11942	-0-	361	1	76947	3	Y	-0-					15
05	87141 X	77609	-0-	-9532	-0-	325	1	77284	3	Y	-0-					15
06	84330 X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-					15
07	84258 X	77408	-0-	-6850	-0-	693	1	76715	3	Y	-0-					15
08	81902 X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-					15
09	77790 X	NO RPT	-0-	-77790	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

04	39090 X	32344	-0-	-6746	-0-	552	1	30628	3	Y	1058	1061	1	1	8	23
						1164	9									
05	37944 X	31640	-0-	-6304	-0-	763	1	29923	3	Y	867	824	1	1	8	65
						954	9									
06	35430 X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708	1			72
						787	9									
07	36611 X	32890	-0-	-3721	-0-	632	1	31421	3	Y	761	724	1	1	8	108
						837	9									
08	35185 X	31936	-0-	-3249	-0-	604	1	30351	3	Y	892	818	1	2	8	180
						981	9									
09	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					Y	NO RPT					180

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

04	37620 X	30376	-0-	-7244	-0-	520	1	28810	3	Y	951	953	1	1	8	20
						1046	9									
05	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	932	1	36533	3	Y	979	928	1	1	8	70
						1077	9									
06	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847	1			81
						944	9									
07	34100 X	33082	-0-	-1018	-0-	629	1	31327	3	Y	1024	967	1	1	8	137
						1126	9									
08	32643 X	32262	-0-	-381	-0-	607	1	30485	3	Y	1064	988	1	2	8	211
						1170	9									
09	37290 X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT					211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34860	X	29408	-0-	-5452	-0-	591 757	1 9	28060	3	Y	688	702	1			35
05	34410	X	29641	-0-	-4769	-0-	761 644	1 9	28236	3	Y	585	549	1			71
06	31530	X	27234	-0-	-4296	-0-	525 725	1 9	25984	3	Y	659	667	1			63
07	32581	X	28506	-0-	-4075	-0-	586 734	1 9	27186	3	Y	667	635	1			95
08	31620	X	27084	-0-	-4536	-0-	547 650	1 9	25887	3	Y	591	557	1			129
09	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					129

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
04	27780	X	22908	-0-	-4872	-0-	455 820	1 9	21633	3	Y	745	760	1			168
05	26598	X	21658	-0-	-4940	-0-	550 683	1 9	20425	3	Y	621	582	1			207
06	25260	X	20972	-0-	-4288	-0-	403 616	1 9	19953	3	Y	560	676	1			91
07	26102	X	20486	-0-	-5616	-0-	418 684	1 9	19384	3	Y	622	588	1			125
08	24986	X	20380	-0-	-4606	-0-	406 729	1 9	19245	3	Y	663	610	1			178
09	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					Y	NO RPT					178

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
04	25080	X	16083	-0-	-8997	-0-	310 1042	1 9	14731	3	Y	947	950	1			40
05	22816	X	21765	-0-	-1051	-0-	527 1685	1 9	19553	3	Y	1532	1419	1			153
06	20250	X	19803	-0-	-447	-0-	374 913	1 9	18516	3	Y	830	892	1			91
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	415 488	1 9	19266	3	Y	444	456	1			79
08	18786	X	17502	-0-	-1284	-0-	350 553	1 9	16599	3	Y	503	464	1			118
09	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	411 865	1 9	19518	3	Y	786	799	1			59
05	20398	X	15290	-0-	-5108	-0-	388 493	1 9	14409	3	Y	448	425	1			82
06	19710	X	12869	-0-	-6841	-0-	247 369	1 9	12253	3	Y	335	373	1			44
07	21483	X	13897	-0-	-7586	-0-	280 601	1 9	13016	3	Y	546	505	1			85
08	21483	X	15926	-0-	-5557	-0-	317 585	1 9	15024	3	Y	532	494	1			123
09	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	25774	-0-	-1316	-0-	515 796	1 9	24463	3	Y	724	736	1			35
05	26660	X	25240	-0-	-1420	-0-	644 684	1 9	23912	3	Y	622	583	1			74
06	24810	X	22366	-0-	-2444	-0-	432 564	1 9	21370	3	Y	513	537	1			50
07	26629	X	24515	-0-	-2114	-0-	503 670	1 9	23342	3	Y	609	574	1			85
08	26629	X	22147	-0-	-4482	-0-	444 674	1 9	21029	3	Y	613	569	1			129
09	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					129

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
04	41820	X	39493	-0-	-2327	-0-	675 1365	1 9	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74
05	41943	X	39321	-0-	-2622	-0-	949 1154	1 9	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126
06	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	756 859	1 9	41106	3	Y	781	827	1			80
07	43214	X	42231	-0-	-983	-0-	813 977	1 9	40441	3	Y	888	841	1	1	8	126
08	43214	X	40408	-0-	-2806	-0-	767 1082	1 9	38559	3	Y	984	904	1	2	8	204
09	41820	X	NO RPT	-0-	-41820	-0-					Y	NO RPT					204

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
04	98910	X	83784	-0-	-15126	-0-	1419 3651	1 9	78714	3	Y	3319	3337	1	3	8	67
05	102207	X	88264	-0-	-13943	-0-	2127 2704	1 9	83433	3	Y	2458	2337	1	2	8	186
06	98910	X	74849	-0-	-24061	-0-	1318 1889	1 9	71642	3	Y	1717	1727	1			176
07	102207	X	69304	-0-	-32903	-0-	1324 2090	1 9	65890	3	Y	1900	1805	1	2	8	269
08	101649	X	69020	-0-	-32629	-0-	1303 2195	1 9	65522	3	Y	1995	1842	1	4	8	418
09	85410	X	NO RPT	-0-	-85410	-0-					Y	NO RPT					418

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
04	32220	X	29184	-0-	-3036	-0-	575 1284	1 9	27325	3	Y	1167	1189	1			76
05	33294	X	29300	-0-	-3994	-0-	739 1108	1 9	27453	3	Y	1007	953	1			130
06	31380	X	27600	-0-	-3780	-0-	527 978	1 9	26095	3	Y	889	889	1			130
07	32426	X	28102	-0-	-4324	-0-	571 1053	1 9	26478	3	Y	957	909	1			178
08	31186	X	27320	-0-	-3866	-0-	543 1078	1 9	25699	3	Y	980	911	1			247
09	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535 1142	1 9	25440	3	Y	1038	1058	1			45
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673 1033	1 9	24967	3	Y	939	888	1			96
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475 897	1 9	23512	3	Y	815	816	1			95
07	30442	X	24964	-0-	-5478	-0-	501 1203	1 9	23260	3	Y	1094	1024	1			165
08	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	481 1115	1 9	22775	3	Y	1014	953	1			226
09	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					Y	NO RPT					226

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

*12	151276	X	112326	-0-	-38950	-0-	5027 6401	1 9	100898	3	Y	5819	5700	1	27	8	252
01	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751 4830	1 9	94803	3	Y	4391	4549	1	2	8	92
02	81497	X	81497	-0-	-0-	-0-	2781 3193	1 9	75523	3	Y	2903	2926	1	8	8	61
03	99138	X	75383	-0-	-23755	-0-	2157 2771	1 9	70455	3	Y	2519	2523	1			57
04	95940	X	67959	-0-	-27981	-0-	1170 1917	1 9	64872	3	Y	1743	1761	1	2	8	37
05	99138	X	59991	-0-	-39147	-0-	1458 1353	1 9	57180	3	Y	1230	1168	1	1	8	98
06	95940	X	48145	-0-	-47795	-0-	853 919	1 9	46373	3	Y	835	844	1			89
07	90241	X	44245	-0-	-45996	-0-	851 1042	1 9	42352	3	Y	947	897	1	1	8	138
08	75392	X	40381	-0-	-35011	-0-	767 1057	1 9	38557	3	Y	961	889	1	2	8	208
09	67950	X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					Y	NO RPT					208

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

04	36960	X	33613	-0-	-3347	-0-	664 1421	1 9	31528	3	Y	1292	1315	1			58
05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848 1251	1 9	31470	3	Y	1137	1076	1			119
06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148	1 9	33842	3	Y	1044	1041	1			122
07	36797	X	35948	-0-	-849	-0-	729 1368	1 9	33851	3	Y	1244	1173	1			193
08	35681	X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350	1 9	32442	3	Y	1227	1145	1			275
09	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					Y	NO RPT					275

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

04	44070	X	37682	-0-	-6388	-0-	645 1254	1 9	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932 1092	1 9	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750 900	1 9	40748	3	Y	818	810	1			79
07	42346	X	40407	-0-	-1939	-0-	776 998	1 9	38633	3	Y	907	861	1	1	8	124
08	40176	X	38523	-0-	-1653	-0-	730 1123	1 9	36670	3	Y	1021	939	1	2	8	204
09	42390	X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32790	X	26180	-0-	-6610	-0-	451 732	1 9	24997	3	Y	665	667	1	1	8	13
05	31775	X	28275	-0-	-3500	-0-	687 658	1 9	26930	3	Y	598	567	1	1	8	43
06	28890	X	24991	-0-	-3899	-0-	443 509	1 9	24039	3	Y	463	460	1			46
07	29326	X	25404	-0-	-3922	-0-	488 629	1 9	24287	3	Y	572	538	1	1	8	79
08	27745	X	24040	-0-	-3705	-0-	456 645	1 9	22939	3	Y	586	544	1	1	8	120
09	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	43560	X	39376	-0-	-4184	-0-	677 1186	1 9	37513	3	Y	1078	1081	1	1	8	20
05	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	1155 1089	1 9	45280	3	Y	990	938	1	1	8	71
06	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	725 745	1 9	39420	3	Y	677	679	1			69
07	41602	X	40520	-0-	-1082	-0-	782 835	1 9	38903	3	Y	759	721	1	1	8	106
08	40703	X	38631	-0-	-2072	-0-	736 925	1 9	36970	3	Y	841	775	1	2	8	170
09	45990	X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT					170

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
04	10500	X	5041	-0-	-5459	-0-	85 238	1 9	4718	3	Y	216	218	1			6
05	9486	X	6400	-0-	-3086	-0-	154 223	1 9	6023	3	Y	203	192	1			17
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	98 158	1 9	5287	3	Y	144	148	1			13
07	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	116 213	1 9	5773	3	Y	194	182	1			25
08	7285	X	5204	-0-	-2081	-0-	97 248	1 9	4859	3	Y	225	207	1			43
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	36210	X	30973	-0-	-5237	-0-	529 1087	1 9	29357	3	Y	988	990	1	1	8	23
05	35619	X	30942	-0-	-4677	-0-	744 1016	1 9	29182	3	Y	924	879	1	1	8	67
06	33120	X	26997	-0-	-6123	-0-	473 877	1 9	25647	3	Y	797	786	1			78
07	34224	X	27917	-0-	-6307	-0-	530 1029	1 9	26358	3	Y	935	883	1	1	8	129
08	32953	X	28236	-0-	-4717	-0-	533 972	1 9	26731	3	Y	884	828	1	2	8	183
09	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35970	X	32075	-0-	-3895	-0-	550 1005	1 9	30520	3	Y	914	919	1	1	8	15
05	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	923 948	1 9	36197	3	Y	862	815	1	1	8	61
06	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	597 686	1 9	32409	3	Y	624	623	1			62
07	33139	X	32693	-0-	-446	-0-	629 746	1 9	31318	3	Y	678	644	1	1	8	95
08	33139	X	32473	-0-	-666	-0-	617 868	1 9	30988	3	Y	789	724	1	1	8	159
09	36840	X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT					159

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
04	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	477 503	1 9	26440	3	Y	457	459	1			21
05	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	653 433	1 9	25608	3	Y	394	374	1			41
06	30060	X	24174	-0-	-5886	-0-	430 334	1 9	23410	3	Y	304	315	1			30
07	31062	X	21959	-0-	-9103	-0-	425 404	1 9	21130	3	Y	367	348	1			49
08	31062	X	20365	-0-	-10697	-0-	388 492	1 9	19485	3	Y	447	406	1	1	8	89
09	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	39570	X	26724	-0-	-12846	-0-	460 734	1 9	25530	3	Y	667	663	1	1	8	21
05	39060	X	24486	-0-	-14574	-0-	593 649	1 9	23244	3	Y	590	560	1	1	8	50
06	36690	X	26249	-0-	-10441	-0-	466 458	1 9	25325	3	Y	416	428	1			38
07	27621	X	27129	-0-	-492	-0-	521 674	1 9	25934	3	Y	613	572	1	1	8	78
08	27621	X	26435	-0-	-1186	-0-	502 725	1 9	25208	3	Y	659	606	1	1	8	130
09	26730	X	NO RPT	-0-	-26730	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	21600	X	21266	-0-	-334	-0-	368 516	1 9	20382	3	Y	469	473	1			28
05	21700	X	21078	-0-	-622	-0-	513 463	1 9	20102	3	Y	421	399	1			50
06	26910	X	18475	-0-	-8435	-0-	327 376	1 9	17772	3	Y	342	356	1			36
07	27807	X	19971	-0-	-7836	-0-	386 418	1 9	19167	3	Y	380	362	1			54
08	27807	X	19857	-0-	-7950	-0-	378 488	1 9	18991	3	Y	444	406	1	1	8	91
09	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23430 X	21189	-0-	-2241	-0-	366	1	20321	3	Y	456	461	1			21
						502	9									
05	23653 X	20197	-0-	-3456	-0-	491	1	19269	3	Y	397	376	1			42
						437	9									
06	28440 X	18618	-0-	-9822	-0-	331	1	17925	3	Y	329	341	1			30
						362	9									
07	29388 X	18278	-0-	-11110	-0-	352	1	17487	3	Y	399	377	1			52
						439	9									
08	29388 X	21518	-0-	-7870	-0-	410	1	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95
						536	9									
09	21180 X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	49380 X	42186	-0-	-7194	-0-	1206	1	40729	3	Y	228	231	1	1	8	21
						251	9									
05	48484 X	42644	-0-	-5840	-0-	1093	1	41229	3	Y	293	286	1			28
						322	9									
06	44940 X	39789	-0-	-5151	-0-	1088	1	38416	3	Y	259	244	1			43
						285	9									
07	46438 X	44539	-0-	-1899	-0-	1560	1	42542	3	Y	397	394	1	4	8	42
						437	9									
08	45012 X	42800	-0-	-2212	-0-	1161	1	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31
						393	9									
09	42180 X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					Y	NO RPT					31

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	41890	-0-	41890	176198	1192	1	40246	3	Y	411	406	1	2	8	42
						452	9									
05	218337 X	42139	-0-	-176198	-0-	1076	1	40599	3	Y	422	420	1			44
						464	9									
06	46140 X	38995	-0-	-7145	-0-	1062	1	37481	3	Y	411	386	1			69
						452	9									
07	46283 X	44432	-0-	-1851	-0-	1555	1	42411	3	Y	424	441	1	4	8	48
						466	9									
08	44826 X	42062	-0-	-2764	-0-	1142	1	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30
						366	9									
09	41880 X	NO RPT	-0-	-41880	-0-					Y	NO RPT					30

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	48654	-0-	48654	203471	1378	1	46547	3	Y	663	647	1	3	8	72
						729	9									
05	252606 X	49135	-0-	-203471	-0-	1253	1	47251	3	Y	574	580	1			66
						631	9									
06	53220 X	46423	-0-	-6797	-0-	1262	1	44557	3	Y	549	515	1			100
						604	9									
07	53320 X	53244	-0-	-76	-0-	1867	1	50924	3	Y	412	452	1	4	8	56
						453	9									
08	51677 X	50874	-0-	-803	-0-	1382	1	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40
						395	9									
09	48660 X	NO RPT	-0-	-48660	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	33023	-0-	33023	139322	942	1	31832	3	Y	226	223	1	1	8	27
						249	9									
05	172762 X	33440	-0-	-139322	-0-	857	1	32326	3	Y	234	232	1			29
						257	9									
06	36600 X	31691	-0-	-4909	-0-	865	1	30520	3	Y	278	255	1			52
						306	9									
07	36766 X	35566	-0-	-1200	-0-	1243	1	33896	3	Y	388	389	1	4	8	47
						427	9									
08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	986	1	35027	3	Y	313	323	1	4	8	33
						344	9									
09	33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-					Y	NO RPT					33

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

04	DLQ G-10	42529	-0-	42529	177788	1211	1	40900	3	Y	380	372	1	2	8	38
						418	9									
05	220666 X	42878	-0-	-177788	-0-	1098	1	41417	3	Y	330	333	1			35
						363	9									
06	46140 X	40322	-0-	-5818	-0-	1100	1	38847	3	Y	341	319	1			57
						375	9									
07	46903 X	44333	-0-	-2570	-0-	1552	1	42339	3	Y	402	411	1	4	8	44
						442	9									
08	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	1264	1	44890	3	Y	312	324	1	4	8	28
						343	9									
09	42540 X	NO RPT	-0-	-42540	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	85510	-0-	85510	341496	2450	1	82749	3	Y	283	315	1	4	8	40
						311	9									
05	436718 X	95222	-0-	-341496	-0-	2452	1	92510	3	Y	236	219	1			57
						260	9									
06	89100 X	84532	-0-	-4568	-0-	2323	1	81996	3	Y	194	197	1			54
						213	9									
07	88350 X	82203	-0-	-6147	-0-	2899	1	79067	3	Y	215	224	1	7	8	38
						237	9									
08	88350 X	78320	-0-	-10030	-0-	2138	1	75945	3	Y	215	196	1	6	8	51
						237	9									
09	92160 X	NO RPT	-0-	-92160	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	66821	-0-	66821	287154	1915	1	64661	3	Y	223	248	1	3	8	30
						245	9									
05	353218 X	66064	-0-	-287154	-0-	1700	1	64115	3	Y	226	204	1			52
						249	9									
06	77070 X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1			56
						240	9									
07	75702 X	61731	-0-	-13971	-0-	2174	1	59297	3	Y	236	245	1	8	8	39
						260	9									
08	72323 X	59470	-0-	-12853	-0-	1622	1	57599	3	Y	226	207	1	6	8	52
						249	9									
09	66810 X	NO RPT	-0-	-66810	-0-					Y	NO RPT					52

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	62393	-0-	62393	264799	1790	1	60471	3	Y	120	134	1	2	8	13
						132	9									
05	327439 X	62640	-0-	-264799	-0-	1614	1	60872	3	Y	140	124	1			29
						154	9									
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1611	1	56863	3	Y	163	154	1			38
						179	9									
07	69719 X	58259	-0-	-11460	-0-	2054	1	56015	3	Y	173	179	1	6	8	26
						190	9									
08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	1525	1	54163	3	Y	157	146	1	4	8	33
						173	9									
09	62400 X	NO RPT	-0-	-62400	-0-					Y	NO RPT					33

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

04	DLQ G-10	39793	-0-	39793	170393	1130	1	38170	3	Y	448	448	1	2	8	46
						493	9									
05	210656 X	40263	-0-	-170393	-0-	1029	1	38799	3	Y	395	399	1			42
						435	9									
06	44610 X	37627	-0-	-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1			67
						432	9									
07	46097 X	43377	-0-	-2720	-0-	1519	1	41432	3	Y	387	406	1	4	8	44
						426	9									
08	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1246	1	44248	3	Y	308	320	1	4	8	28
						339	9									
09	39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	35111	-0-	35111	146318	600 1258	1 9	33253	3	Y	1144	1148	1	1	8	20
05	184849 X	38531	-0-	-146318	-0-	926 1289	1 9	36316	3	Y	1172	1111	1	1	8	80
06	37620 X	33891	-0-	-3729	-0-	597 868	1 9	32426	3	Y	789	792	1			77
07	38843 X	37230	-0-	-1613	-0-	711 1092	1 9	35427	3	Y	993	936	1	1	8	133
08	37231 X	35952	-0-	-1279	-0-	677 1242	1 9	34033	3	Y	1129	1035	1	2	8	225
09	37290 X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT					225

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
04	DLQ G-10	32392	-0-	32392	136084	553 1153	1 9	30686	3	Y	1048	1051	1	1	8	19
05	168974 X	32890	-0-	-136084	-0-	793 980	1 9	31117	3	Y	891	843	1	1	8	66
06	35040 X	30706	-0-	-4334	-0-	541 756	1 9	29409	3	Y	687	683	1			70
07	36146 X	31076	-0-	-5070	-0-	594 917	1 9	29565	3	Y	834	787	1	1	8	116
08	34844 X	28448	-0-	-6396	-0-	537 980	1 9	26931	3	Y	891	826	1	2	8	179
09	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					Y	NO RPT					179

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
04	DLQ G-10	36328	-0-	36328	153476	1034 386	1 9	34908	3	Y	351	348	1	1	8	36
05	189260 X	35784	-0-	-153476	-0-	916 326	1 9	34542	3	Y	296	294	1	7	8	31
06	40410 X	34022	-0-	-6388	-0-	929 283	1 9	32810	3	Y	257	235	1	10	8	43
07	40548 X	39485	-0-	-1063	-0-	1382 414	1 9	37689	3	Y	376	374	1	4	8	41
08	38781 X	36491	-0-	-2290	-0-	989 377	1 9	35125	3	Y	343	349	1	4	8	31
09	36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	DLQ G-10	36659	-0-	36659	164462	1038 568	1 9	35053	3	Y	516	498	1	2	8	55
05	200984 X	36522	-0-	-164462	-0-	933 407	1 9	35182	3	Y	370	382	1			43
06	44280 X	33904	-0-	-10376	-0-	926 279	1 9	32699	3	Y	254	248	1			49
07	44795 X	38159	-0-	-6636	-0-	1335 407	1 9	36417	3	Y	370	371	1	4	8	44
08	41602 X	39932	-0-	-1670	-0-	1084 354	1 9	38494	3	Y	322	329	1	4	8	33
09	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	DLQ G-10		44707	-0-	44707	188210	1279 248	1 9	43180	3	Y	225	223	1	1	8	25
05	233282	X	45072	-0-	-188210	-0-	1157 254	1 9	43661	3	Y	231	229	1			27
06	49380	X	42264	-0-	-7116	-0-	1157 252	1 9	40855	3	Y	229	214	1			42
07	49569	X	43573	-0-	-5996	-0-	1533 230	1 9	41810	3	Y	209	221	1	2	8	28
08	47709	X	43207	-0-	-4502	-0-	1177 223	1 9	41807	3	Y	203	207	1	2	8	22
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	DLQ G-10		46703	-0-	46703	194779	1335 283	1 9	45085	3	Y	257	256	1	1	8	34
05	241875	X	47096	-0-	-194779	-0-	1210 241	1 9	45645	3	Y	219	222	1			31
06	50340	X	44145	-0-	-6195	-0-	1210 220	1 9	42715	3	Y	200	188	1			43
07	51305	X	45602	-0-	-5703	-0-	1604 241	1 9	43757	3	Y	219	227	1	2	8	33
08	49724	X	45209	-0-	-4515	-0-	1231 270	1 9	43708	3	Y	245	246	1	3	8	29
09	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					Y	NO RPT					29

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		87049	-0-	87049	382784	2499 156	1 9	84394	3	Y	142	155	1	2	8	18
05	468643	X	85859	-0-	-382784	-0-	2213 157	1 9	83489	3	Y	143	130	1			31
06	101580	X	78897	-0-	-22683	-0-	2169 162	1 9	76566	3	Y	147	143	1			35
07	102207	X	79062	-0-	-23145	-0-	2790 178	1 9	76094	3	Y	162	168	1	5	8	24
08	95449	X	76094	-0-	-19355	-0-	2079 175	1 9	73840	3	Y	159	146	1	4	8	33
09	87060	X	NO RPT	-0-	-87060	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105270	X	88885	-0-	-16385	-0-	2549 255	1 9	86081	3	Y	232	255	1	3	8	27
05	108779	X	87840	-0-	-20939	-0-	2262 252	1 9	85326	3	Y	229	207	1			49
06	105270	X	80657	-0-	-24613	-0-	2215 255	1 9	78187	3	Y	232	226	1			55
07	104346	X	80524	-0-	-23822	-0-	2838 285	1 9	77401	3	Y	259	268	1	8	8	38
08	97092	X	76810	-0-	-20282	-0-	2096 275	1 9	74439	3	Y	250	230	1	7	8	51
09	88890	X	NO RPT	-0-	-88890	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	77910	X	66843	-0-	-11067	-0-	1914 273	1 9	64656	3	Y	248	246	1	1	8	27
05	78306	X	67401	-0-	-10905	-0-	1733 303	1 9	65365	3	Y	275	272	1			30
06	73530	X	63859	-0-	-9671	-0-	1752 244	1 9	61863	3	Y	222	212	1			40
07	73811	X	65361	-0-	-8450	-0-	2303 255	1 9	62803	3	Y	232	242	1	2	8	28
08	71052	X	65343	-0-	-5709	-0-	1783 235	1 9	63325	3	Y	214	219	1	2	8	21
09	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	59550	X	49597	-0-	-9953	-0-	1422 146	1 9	48029	3	Y	133	130	1	1	8	16
05	58869	X	49999	-0-	-8870	-0-	1286 194	1 9	48519	3	Y	176	172	1			20
06	55620	X	46320	-0-	-9300	-0-	1271 193	1 9	44856	3	Y	175	163	1			32
07	56327	X	47970	-0-	-8357	-0-	1689 213	1 9	46068	3	Y	194	200	1	2	8	24
08	53382	X	49208	-0-	-4174	-0-	1341 243	1 9	47624	3	Y	221	220	1	3	8	22
09	49590	X	NO RPT	-0-	-49590	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	58560	X	48675	-0-	-9885	-0-	1395 151	1 9	47129	3	Y	137	137	1	1	8	21
05	57722	X	49006	-0-	-8716	-0-	1260 219	1 9	47527	3	Y	199	192	1			28
06	54390	X	46057	-0-	-8333	-0-	1262 257	1 9	44538	3	Y	234	215	1			47
07	54777	X	47640	-0-	-7137	-0-	1675 281	1 9	45684	3	Y	255	262	1	3	8	37
08	52297	X	48761	-0-	-3536	-0-	1325 366	1 9	47070	3	Y	333	328	1	4	8	38
09	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	3736	-0-	-2024	-0-	73	1	3483	3	Y	164	166	1			8
							180	9									
05	5673	X	3824	-0-	-1849	-0-	96	1	3576	3	Y	138	130	1			16
							152	9									
06	5490	X	4285	-0-	-1205	-0-	82	1	4070	3	Y	121	121	1			16
							133	9									
07	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	81	1	3762	3	Y	159	149	1			26
							175	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	83	1	3906	3	Y	148	139	1			35
							163	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	117780	X	96486	-0-	-21294	-0-	7226	1	89253	3	Y	6	1	1	3	8	2
							7	9									
05	117397	X	95707	-0-	-21690	-0-	7114	1	88584	3	Y	8	3	8			7
							9	9									
06	107160	X	87444	-0-	-19716	-0-	6888	1	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4
							7	9									
07	106330	X	85979	-0-	-20351	-0-	5607	1	80362	3	Y	9	9	8			4
							10	9									
08	104160	X	80793	-0-	-23367	-0-	4271	1	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
							8	9									
09	96480	X	NO RPT	-0-	-96480	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99930	X	83693	-0-	-16237	-0-	6268	1	77418	3	Y	6	2	1	3	8	5
							7	9									
05	103261	X	95764	-0-	-7497	-0-	7119	1	88638	3	Y	6	3	8			8
							7	9									
06	94800	X	89117	-0-	-5683	-0-	7020	1	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5
							6	9									
07	93403	X	86507	-0-	-6896	-0-	5641	1	80856	3	Y	9	9	8			5
							10	9									
08	89218	X	78259	-0-	-10959	-0-	4137	1	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
							7	9									
09	92670	X	NO RPT	-0-	-92670	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110223	X	110223	-0-	-0-	-0-	8255	1	101961	3	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
05	113212	X	110004	-0-	-3208	-0-	8177	1	101819	3	Y	7	3	8			5
							8	9									
06	107640	X	101407	-0-	-6233	-0-	7988	1	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
07	113212	X	100784	-0-	-12428	-0-	6573	1	94201	3	Y	9	9	8			3
							10	9									
08	113212	X	93048	-0-	-20164	-0-	4919	1	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
							8	9									
09	109560	X	NO RPT	-0-	-109560	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	131247	X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-					1
05	140027	X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-					1
06	127605	X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1
07	130014	X	126376	-0-	-3638	-0-	1105	1	125271	3	Y	-0-					1
08	130014	X	121005	-0-	-9009	-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1
09	125820	X	NO RPT	-0-	-125820	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	262110 X	247126	-0-	-14984	-0-	18509	1 7 9	228610	3	Y	6	5	1	3	8	4
05	256401 X	236432	-0-	-19969	-0-	17576	1 7 9	218849	3	Y	6	3	8			7
06	232650 X	210840	-0-	-21810	-0-	16609	1 6 9	194225	3	Y	5	8	1	2	8	2
07	255378 X	204568	-0-	-50810	-0-	13341	1 10 9	191217	3	Y	9	9	8			2
08	255378 X	181751	-0-	-73627	-0-	9608	1 7 9	172136	3	Y	6	2	1	6	8	-0-
09	247140 X	NO RPT	-0-	-247140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

04	290070 X	250736	-0-	-39334	-0-	18778	1 19 9	231939	3	Y	17	29	1	8	8	28
05	287587 X	244391	-0-	-43196	-0-	18167	1 7 9	226217	3	Y	6	3	8			31
06	260370 X	224806	-0-	-35564	-0-	17710	1 6 9	207090	3	Y	5	25	1	2	8	9
07	259098 X	220923	-0-	-38175	-0-	14408	1 18 9	206497	3	Y	16	9	8			16
08	259098 X	199031	-0-	-60067	-0-	10521	1 8 9	188502	3	Y	7	10	1	7	8	6
09	250740 X	NO RPT	-0-	-250740	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	124500 X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-					10
05	120208 X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-					10
06	110940 X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-					10
07	116436 X	107446	-0-	-8990	-0-	940	1	106506	3	Y	-0-					10
08	116436 X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-					10
09	116340 X	NO RPT	-0-	-116340	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

04	140400 X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-					24
05	154332 X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-					24
06	140045 X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-					24
07	143964 X	143121	-0-	-843	-0-	1252	1	141869	3	Y	-0-					24
08	143964 X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-					24
09	149340 X	NO RPT	-0-	-149340	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119580	X	65681	-0-	-53899	-0-	1867 750	1 9	63064	3	Y	682	604	1	11	8	116
05	107167	X	62387	-0-	-44780	-0-	1594 666	1 9	60127	3	Y	605	593	1	9	8	119
06	89370	X	55929	-0-	-33441	-0-	1525 569	1 9	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
07	82088	X	53482	-0-	-28606	-0-	1873 539	1 9	51070	3	Y	490	495	1	20	8	43
08	74555	X	53749	-0-	-20806	-0-	1458 496	1 9	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
09	65670	X	NO RPT	-0-	-65670	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	124680	X	72318	-0-	-52362	-0-	2057 789	1 9	69472	3	Y	717	641	1	6	8	119
05	113305	X	68644	-0-	-44661	-0-	1755 688	1 9	66201	3	Y	625	622	1	1	8	121
06	95580	X	61274	-0-	-34306	-0-	1671 608	1 9	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
07	89993	X	58566	-0-	-31427	-0-	2050 598	1 9	55918	3	Y	544	548	1	22	8	42
08	82553	X	59005	-0-	-23548	-0-	1603 477	1 9	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
09	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	171337	X	140160	-0-	-31177	-0-	6256 8340	1 9	125564	3	Y	7582	7368	1	35	8	324
01	114506	X	114506	-0-	-0-	-0-	851 6310	1 9	107345	3	Y	5736	5937	1	2	8	121
02	103952	X	103952	-0-	-0-	-0-	3525 4705	1 9	95722	3	Y	4277	4298	1	12	8	88
03	115320	X	91742	-0-	-23578	-0-	2599 4263	1 9	84880	3	Y	3875	3875	1			88
04	111600	X	84701	-0-	-26899	-0-	1440 3396	1 9	79865	3	Y	3087	3107	1	3	8	65
05	115320	X	81425	-0-	-33895	-0-	1967 2305	1 9	77153	3	Y	2095	1993	1	2	8	165
06	111390	X	72042	-0-	-39348	-0-	1277 1350	1 9	69415	3	Y	1227	1254	1			138
07	115103	X	64332	-0-	-50771	-0-	1237 1522	1 9	61573	3	Y	1384	1313	1	1	8	208
08	91729	X	61350	-0-	-30379	-0-	1165 1598	1 9	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
09	84690	X	NO RPT	-0-	-84690	-0-					Y	NO RPT					317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	165479	X	132836	-0-	-32643	-0-	5910 8312	1 9	118614	3	Y	7556	7320	1	35	8	321
01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861 6470	1 9	108634	3	Y	5882	6078	1	2	8	123
02	119522	X	119522	-0-	-0-	-0-	4047 5579	1 9	109896	3	Y	5072	5080	1	14	8	101
03	115320	X	112108	-0-	-3212	-0-	3179 5101	1 9	103828	3	Y	4637	4633	1			105
04	111600	X	95002	-0-	-16598	-0-	1604 4435	1 9	88963	3	Y	4032	4052	1	4	8	81
05	115320	X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	Y	2880	2740	1	2	8	219
06	111600	X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874	1			196
07	115320	X	77167	-0-	-38153	-0-	1475 2306	1 9	73386	3	Y	2096	1988	1	2	8	302
08	112096	X	70314	-0-	-41782	-0-	1322 2536	1 9	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485
09	95010	X	NO RPT	-0-	-95010	-0-					Y	NO RPT					485

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	164001	X	126653	-0-	-37348	-0-	5607 8509	1 9	112537	3	Y	7735	7544	1	35	8	333
01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824 7084	1 9	104011	3	Y	6440	6635	1	3	8	135
02	110718	X	110718	-0-	-0-	-0-	3733 5606	1 9	101379	3	Y	5096	5112	1	14	8	105
03	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	2933 5078	1 9	95784	3	Y	4616	4615	1			106
04	89700	X	88143	-0-	-1557	-0-	1482 4453	1 9	82208	3	Y	4048	4071	1	4	8	79
05	92690	X	91537	-0-	-1153	-0-	2199 3099	1 9	86239	3	Y	2817	2681	1	2	8	213
06	89700	X	75848	-0-	-13852	-0-	1331 2148	1 9	72369	3	Y	1953	1966	1			200
07	92690	X	70680	-0-	-22010	-0-	1345 2401	1 9	66934	3	Y	2183	2072	1	2	8	309
08	92690	X	70593	-0-	-22097	-0-	1326 2587	1 9	66680	3	Y	2352	2166	1	4	8	491
09	88590	X	NO RPT	-0-	-88590	-0-					Y	NO RPT					491

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
04	11640	X	10058	-0-	-1582	-0-	76 1283	1 9	8699	2	N	1166	1208	1			961
05	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	79 1148	1 9	8281	2	N	1044	1150	1	1	8	854
06	9510	X	7879	-0-	-1631	-0-	76 783	1 9	7020	2	N	712	1013	1			553
07	9362	X	8075	-0-	-1287	-0-	79 1289	1 9	6707	2	N	1172	1051	1			674
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	79 1848	1 9	9598	2	N	1680	1470	1			884
*09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	76 1824	1 9	11910	2	N	1658	1810	1	2	8	730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	76	1	9463	2	N	935	884	1			506
							1029	9									
05	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	79	1	6132	2	N	800	813	1	1	8	492
							880	9									
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	76	1	5687	2	N	547	708	1			331
							602	9									
07	6882	X	6129	-0-	-753	-0-	79	1	5306	2	N	676	699	1			308
							744	9									
08	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1			313
							858	9									
09	8820	X	5653	-0-	-3167	-0-	76	1	4764	2	N	739	731	1	2	8	319
							813	9									

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
04	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	236	1	1428	2	Y	413	346	1			111
							90	4	454	9							
05	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	265	1	1035	2	Y	436	506	1			41
							485	4	480	9							
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	329	1	1412	2	Y	395	410	1			26
							108	4	435	9							
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	349	1	1688	2	Y	462	377	1			111
							239	4	508	9							
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	368	1	1768	2	Y	553	481	1			183
							121	4	608	9							
09	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	297	1	1245	2	Y	359	434	1			108
							29	4	395	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
04	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	259	1	1568	2	Y	477	414	1			128
							99	4	525	9							
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	283	1	1106	2	Y	460	545	1			43
							518	4	506	9							
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1			25
							119	4	410	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	369	1	1783	2	Y	507	410	1			122
							253	4	558	9							
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1			212
							137	4	706	9							
09	2460	X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1			127
							27	4	464	9							

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
04	2640	X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	Y	390	340	1			105
							78	4	429	9							
05	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	Y	418	484	1			39
							378	4	460	9							
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1			29
							83	4	480	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	Y	541	440	1			130
							189	4	595	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1			108
							99	4	359	9							
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1			104
							21	4	381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	Y	347	347	0			25
						3	4	382	9							
05	13053 X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	Y	355	345	0			35
						391	9									
06	2100 X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0			38
						2	4	354	9							
07	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	Y	309	309	0			38
						340	9									
08	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0			22
						231	9									
09	2370 X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0			2
						1	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	Y	227	231	0			16
						2	4	250	9							
05	3000 N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	Y	241	234	0			23
						265	9									
06	3000 N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0			24
						1	4	228	9							
07	2741 N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	Y	183	185	0			22
						201	9									
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0			11
						114	9									
09	780 N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0			1
						1	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	Y	140	116	1			231
						154	9									
05	3000 N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	Y	115	130	1			216
						127	9									
06	10543 X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	Y	134	167	1			183
						147	9									
07	3379 X	324	-0-	-3055	-0-	87	1	102	3	Y	123	152	1			154
						135	9									
08	3379 X	351	-0-	-3028	-0-	144	1	60	3	Y	134	132	1			156
						147	9									
09	3060 X	728	-0-	-2332	-0-	244	1	350	3	Y	122	74	1			204
						134	9									

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
04	DLQ G-10	1177	-0-	1177	4631	76	1	816	3	Y	258	258	0			18
						1	4	284	9							
05	3000 N	1250	-0-	-1750	2881	83	1	873	3	Y	267	259	0			26
						294	9									
06	3000 N	1239	-0-	-1761	1120	77	1	874	3	Y	261	257	0			30
						1	4	287	9							
07	2416 N	1296	-0-	-1120	-0-	80	1	928	3	Y	262	261	0			31
						288	9									
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	248	254	0			25
						273	9									
09	930 N	576	-0-	-354	-0-	41	1	380	3	Y	141	139	0			27
						155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2080	-0-	2080	9331	127	1	1368	3	Y	530	532	0			39
						2	4	583	9							
05	11424 X	2093	-0-	-9331	-0-	122	1	1279	3	Y	629	605	0			63
						692	9									
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	Y	611	602	0			72
						1	4	672	9							
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1243	3	Y	625	620	0			77
						688	9									
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	3	Y	623	634	0			66
						685	9									
*09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	3	Y	560	516	0			110
						616	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
04	DLQ G-10	1182	-0-	1182	6205	68	1	736	3	Y	343	350	0			26
						1	4	377	9							
05	3000 N	1327	-0-	-1673	4532	77	1	811	3	Y	399	384	0			41
						439	9									
06	3000 N	1202	-0-	-1798	2734	64	1	729	3	Y	371	367	0			45
						1	4	408	9							
07	3100 N	1213	-0-	-1887	847	64	1	744	3	Y	368	367	0			46
						405	9									
08	2095 N	1248	-0-	-847	-0-	70	1	745	3	Y	394	397	0			43
						433	9									
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	75	1	697	3	Y	355	327	0			71
						391	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
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	7144	85	1	829	3	Y	337	334	0			17
						4	4	371	9							
05	8532 X	1388	-0-	-7144	-0-	106	1	912	3	Y	334	331	0			20
						3	4	367	9							
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2529	3	Y	392	389	0			23
						431	9									
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	214	1	1978	3	Y	340	348	0			15
						7	4	374	9							
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	Y	259	252	0			22
						2	4	285	9							
09	660 X	288	-0-	-372	-0-	14	1	110	3	Y	149	158	0			13
						164	9									

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
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	9194	99	1	962	3	Y	270	273	0			14
						5	4	297	9							
05	10424 X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	795	3	Y	309	305	0			18
						2	4	340	9							
06	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	772	3	Y	332	330	0			20
						365	9									
07	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	82	1	764	3	Y	267	275	0			12
						3	4	294	9							
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	97	1	803	3	Y	246	237	0			21
						2	4	271	9							
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	965	3	Y	299	295	0			25
						329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1870	-0-	1870	9380	146	1	1420	3	Y	270	266	0			14
							7	4	297	9							
05	10983	X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	1179	3	Y	257	256	0			15
							4	4	283	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2060	3	Y	370	363	0			22
							407	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	273	1	2531	3	Y	418	421	0			19
							9	4	460	9							
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	433	1	3583	3	Y	473	452	0			40
							7	4	520	9							
*09	3000	N	3350	-0-	350	1793	292	1	2374	3	Y	621	608	0			53
							1	4	683	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
04	DLQ G-10		5025	-0-	5025	21618	375	1	4043	3	Y	546	549	0			40
							6	4	601	9							
05	27392	X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	4677	3	Y	592	572	0			60
							651	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	4878	3	Y	716	692	0			84
							6	4	788	9							
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5092	3	Y	651	655	0			80
							716	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	417	1	4430	3	Y	546	568	0			58
							601	9									
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	435	1	4062	3	Y	685	609	0			134
							754	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
04	DLQ G-10		12192	-0-	12192	52829	875	1	9424	3	Y	1708	1722	0			118
							14	4	1879	9							
05	65257	X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	9526	3	Y	1813	1754	0			177
							1994	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	9510	3	Y	1703	1684	0			196
							11	4	1873	9							
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	832	1	9653	3	Y	1653	1651	0			198
							1818	9									
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	878	1	9323	3	Y	1636	1665	0			169
							1800	9									
09	11250	X	8456	-0-	-2794	-0-	734	1	6852	3	Y	791	806	0			154
							870	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6013	91	1	980	3	Y	333	333	0			24
							2	4	366	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	4481	95	1	997	3	Y	342	332	0			34
							376	9									
06	3000	N	1421	-0-	-1579	2902	84	1	964	3	Y	338	332	0			40
							1	4	372	9							
07	3100	N	1451	-0-	-1649	1253	86	1	996	3	Y	335	334	0			41
							369	9									
08	2674	N	1421	-0-	-1253	-0-	90	1	956	3	Y	341	346	0			36
							375	9									
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	315	289	0			62
							347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5483	-0-	5483	29779	424	1	4573	3	Y	435	455	0			31
						7	4	479	9							
05	36916 X	7137	-0-	-29779	-0-	555	1	5826	3	Y	687	650	0			68
						756	9									
06	7140 X	6742	-0-	-398	-0-	481	1	5496	3	Y	689	677	0			80
						7	4	758	9							
07	7533 X	6938	-0-	-595	-0-	489	1	5678	3	Y	701	696	0			85
						771	9									
08	7533 X	6816	-0-	-717	-0-	520	1	5525	3	Y	701	713	0			73
						771	9									
*09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	5771	3	Y	655	601	0			127
						721	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
04	DLQ G-10	6556	-0-	6556	29228	471	1	5077	3	Y	909	916	0			65
						8	4	1000	9							
05	36625 X	7397	-0-	-29228	-0-	548	1	5746	3	Y	1003	968	0			100
						1103	9									
06	6360 X	6284	-0-	-76	-0-	421	1	4811	3	Y	951	939	0			112
						6	4	1046	9							
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	435	1	5049	3	Y	981	973	0			120
						1079	9									
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	463	1	4914	3	Y	970	988	0			102
						1067	9									
*09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	521	1	4860	3	Y	891	819	0			174
						980	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
04	DLQ G-10	9231	-0-	9231	36945	693	1	7464	3	Y	966	964	0			66
						11	4	1063	9							
05	47684 X	10739	-0-	-36945	-0-	830	1	8707	3	Y	1093	1053	0			106
						1202	9									
06	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	714	1	8158	3	Y	974	968	0			112
						10	4	1071	9							
07	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	696	1	8077	3	Y	939	939	0			112
						1033	9									
08	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	785	1	8340	3	Y	930	947	0			95
						1023	9									
09	7830 X	2671	-0-	-5159	-0-	233	1	2176	3	Y	238	286	0			47
						262	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8006	-0-	8006	31857	602	1	6482	3	Y	829	829	0			57
						10	4	912	9							
05	39880 X	8023	-0-	-31857	-0-	612	1	6423	3	Y	898	868	0			87
						988	9									
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	520	1	5938	3	Y	807	802	0			92
						7	4	888	9							
07	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	533	1	6185	3	Y	805	801	0			96
						886	9									
08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	571	1	6060	3	Y	801	815	0			82
						881	9									
09	6930 X	3804	-0-	-3126	-0-	339	1	3166	3	Y	272	301	0			53
						299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6002	-0-	6002	26810	457	1	4926	3	Y	555	563	0			39
						8	4	611	9							
05	33956 X	7146	-0-	-26810	-0-	538	1	5640	3	Y	880	833	0			86
						968	9									
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	466	1	5323	3	Y	805	798	0			93
						6	4	886	9							
07	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	3	Y	819	814	0			98
						901	9									
08	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	796	812	0			82
						876	9									
09	5850 X	4311	-0-	-1539	-0-	379	1	3537	3	Y	359	371	0			70
						395	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
04	DLQ G-10	1724	-0-	1724	6990	205	1	1146	3	Y	337	331	0	15	1	51
						2	4	371	9							
05	3000 N	1766	-0-	-1234	5756	216	1	1168	3	Y	347	321	0	19	1	58
						382	9									
06	3000 N	1647	-0-	-1353	4403	208	1	1084	3	Y	323	310	0	15	1	56
						355	9									
07	3100 N	1627	-0-	-1473	2930	201	1	1089	3	Y	306	292	0	14	1	56
						337	9									
08	3100 N	1546	-0-	-1554	1376	187	1	1052	3	Y	279	270	0	17	1	48
						307	9									
*09	2971 N	1595	-0-	-1376	-0-	198	1	1085	3	Y	284	265	0	15	1	52
						312	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
04	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5917	231	1	696	3	Y	355	312	1			449
						391	9									
05	3000 N	1448	-0-	-1552	4365	402	1	694	3	Y	320	215	1			554
						352	9									
06	3000 N	1171	-0-	-1829	2536	312	1	461	3	Y	362	434	1			482
						398	9									
07	3100 N	1154	-0-	-1946	590	375	1	438	3	Y	310	398	1			394
						341	9									
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	254	337	1			311
09	1170 N	860	-0-	-310	-0-	231	1	331	3	Y	271	147	1			435
						298	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0			13
						7	4	285	9							
05	3000 N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0			14
						5	4	260	9							
06	3000 N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0			18
						338	9									
07	3100 N	3858	-0-	758	6945	346	1	3204	3	Y	270	276	0			12
						11	4	297	9							
08	3100 N	1346	-0-	-1754	5191	125	1	1034	3	Y	168	166	0			14
						2	4	185	9							
*09	3000 N	1312	-0-	-1688	3503	121	1	981	3	Y	191	189	0			16
						210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0			93
						10	4	1485	9							
05	46523 X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0			139
						1570	9									
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0			153
						8	4	1460	9							
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	586	1	6805	3	Y	1303	1300	0			156
						1433	9									
08	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	622	1	6603	3	Y	1308	1329	0			135
						1439	9									
*09	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	658	1	6140	3	Y	1176	1084	0			227
						1294	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

04	DLQ G-10	12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0			123
						15	4	1956	9							
05	64039 X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0			164
						1841	9									
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0			195
						11	4	1859	9							
07	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	837	1	9714	3	Y	1729	1717	0			207
						1902	9									
08	11811 X	7015	-0-	-4796	-0-	512	1	5437	3	Y	969	1075	0			101
						1066	9									
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	98	0			3

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

04	DLQ G-10	271	-0-	271	958	34	1	103	3	Y	122	88	1			142
						134	9									
05	1750 N	792	-0-	-958	-0-	183	1	315	3	Y	267	66	1			343
						294	9									
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	444	3	Y	136	269	1			210
						150	9									
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	361	1	422	3	Y	188	175	1			223
						207	9									
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	632	1	263	3	Y	220	190	1			253
						242	9									
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	361	1	517	3	Y	208	117	1			344
						229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9950	-0-	9950	43754	698	1	7525	3	Y	1559	1565	0			106
						12	4	1715	9							
05	54521 X	10767	-0-	-43754	-0-	775	1	8126	3	Y	1696	1639	0			163
						1866	9									
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	753	1	8601	3	Y	1571	1555	0			179
						10	4	1728	9							
07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	759	1	8812	3	Y	1637	1622	0			194
						1801	9									
08	7223 X	6079	-0-	-1144	-0-	440	1	4670	3	Y	881	985	0			90
						969	9									
09	6990 X	400	-0-	-6590	-0-	37	1	343	3	Y	18	103	0			5
						20	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52977	910	1	9805	3	Y	1782	1801	0			122
						15	4	1960	9							
05	65652 X	12675	-0-	-52977	-0-	961	1	10087	3	Y	1479	1458	0			143
						1627	9									
06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	895	1	10227	3	Y	1482	1455	0			170
						12	4	1630	9							
07	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	913	1	10590	3	Y	1519	1508	0			181
						1671	9									
08	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	1084	1	11512	3	Y	1618	1634	0			165
						1780	9									
09	11250 X	5689	-0-	-5561	-0-	450	1	4202	3	Y	943	926	0			182
						1037	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8293	-0-	8293	34889	596	1	6424	3	Y	1148	1147	0			79
						10	4	1263	9							
05	43996 X	9107	-0-	-34889	-0-	670	1	7033	3	Y	1276	1231	0			124
						1404	9									
06	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	640	1	7315	3	Y	1221	1205	0			140
						9	4	1343	9							
07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	667	1	7740	3	Y	1035	1052	0			123
						1139	9									
08	7471 X	5283	-0-	-2188	-0-	398	1	4221	3	Y	604	665	0			62
						664	9									
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	61	0			1

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
04	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37901	681	1	7335	3	Y	1398	1399	0			96
						11	4	1538	9							
05	47203 X	9302	-0-	-37901	-0-	690	1	7236	3	Y	1251	1226	0			121
						1376	9									
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	578	1	6600	3	Y	1268	1244	0			145
						8	4	1395	9							
07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	571	1	6620	3	Y	1272	1266	0			151
						1399	9									
08	8153 X	4738	-0-	-3415	-0-	340	1	3605	3	Y	721	798	0			74
						793	9									
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	73	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8496	-0-	8496	31573	1098	1	6134	3	Y	1141	1111	0	80	1	171
						9	4	1255	9							
05	38354 X	6781	-0-	-31573	-0-	870	1	4710	3	Y	1092	1004	0	79	1	180
						1201	9									
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1317	1	6878	3	Y	1174	1059	0	93	1	202
						1	4	1291	9							
07	9579 X	9037	-0-	-542	-0-	1209	1	6532	3	Y	1178	1078	0	86	1	216
						1296	9									
08	9486 X	7802	-0-	-1684	-0-	982	1	5521	3	Y	1180	1100	0	93	1	203
						1	4	1298	9							
09	9480 X	5785	-0-	-3695	-0-	719	1	3929	3	Y	1034	987	0	60	1	190
						1137	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
04	DLQ G-10	8813	-0-	8813	41258	1087	1	6074	3	Y	1494	1402	0	79	1	224
						9	4	1643	9							
05	50975 X	9717	-0-	-41258	-0-	1272	1	6887	3	Y	1416	1296	0	112	1	232
						1558	9									
06	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	1067	1	5571	3	Y	1242	1180	0	79	1	215
						1	4	1366	9							
07	9114 X	8801	-0-	-313	-0-	1155	1	6241	3	Y	1277	1177	0	81	1	234
						1405	9									
08	9703 X	9436	-0-	-267	-0-	1218	1	6849	3	Y	1243	1153	0	111	1	213
						2	4	1367	9							
09	9390 X	9238	-0-	-152	-0-	1238	1	6766	3	Y	1122	1028	0	96	1	211
						1234	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
04	DLQ G-10	2356	-0-	2356	7580	157	1	1825	3	Y	340	309	1			107
						374	9									
05	10199 X	2619	-0-	-7580	-0-	194	1	2159	3	Y	242	254	1			95
						266	9									
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1			83
						173	9									
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1656	3	Y	197	184	1			96
						217	9									
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	Y	321	306	1			111
						353	9									
*09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	168	1	1739	3	Y	270	231	1			150
						297	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10353	-0-	10353	45024	1335	1	7457	3	Y	1409	1448	0	98	1	211
						11	4	1550	9							
05	54095 X	9071	-0-	-45024	-0-	1167	1	6318	3	Y	1442	1310	0	105	1	238
						1586	9									
06	13080 X	8627	-0-	-4453	-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	85	1	219
						1	4	1393	9							
07	11036 X	9923	-0-	-1113	-0-	1313	1	7095	3	Y	1377	1253	0	91	1	252
						1515	9									
08	11036 X	9490	-0-	-1546	-0-	1217	1	6848	3	Y	1294	1211	0	113	1	222
						2	4	1423	9							
09	10350 X	8887	-0-	-1463	-0-	1126	1	6152	3	Y	1463	1326	0	89	1	270
						1609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9075	314	1	1753	3	Y	233	216	0	22	1	35
						3	4	256	9							
05	3000 N	2337	-0-	-663	8412	324	1	1752	3	Y	237	205	0	29	1	38
						261	9									
06	3000 N	2140	-0-	-860	7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	22	1	41
						263	9									
07	3100 N	1937	-0-	-1163	6389	255	1	1376	3	Y	278	250	0	18	1	51
						306	9									
08	3100 N	1912	-0-	-1188	5201	254	1	1431	3	Y	206	199	0	23	1	35
						227	9									
*09	3000 N	1284	-0-	-1716	3485	171	1	936	3	Y	161	151	0	15	1	30
						177	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
04	DLQ G-10	7087	-0-	7087	26869	479	1	5164	3	Y	1305	1312	0			91
						8	4	1436	9							
05	34291 X	7422	-0-	-26869	-0-	515	1	5408	3	Y	1363	1320	0			134
						1499	9									
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0			136
						6	4	1286	9							
07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	443	1	5138	3	Y	1025	1037	0			124
						1128	9									
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	437	1	4636	3	Y	849	884	0			89
						934	9									
*09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	481	1	4488	3	Y	773	711	0			151
						850	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
04	DLQ G-10	2394	-0-	2394	9310	300	1	1675	3	Y	378	356	0	21	1	57
						3	4	416	9							
05	3000 N	2359	-0-	-641	8669	308	1	1668	3	Y	348	321	0	27	1	57
						383	9									
06	3000 N	2277	-0-	-723	7946	302	1	1579	3	Y	360	333	0	22	1	62
						396	9									
07	10115 X	2169	-0-	-7946	-0-	277	1	1495	3	Y	361	337	0	20	1	66
						397	9									
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	333	1	1875	3	Y	292	278	0	30	1	50
						321	9									
09	2400 X	1404	-0-	-996	-0-	191	1	1044	3	Y	154	158	0	17	1	29
						169	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	15965	-0-	15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0			123
						58	4	2673	9							
05	86515 X	16021	-0-	-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0			144
						37	4	2688	9							
06	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0			141
						1	4	2589	9							
07	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	1214	1	11244	3	Y	2387	2421	0			107
						38	4	2626	9							
08	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	1419	1	11738	3	Y	2343	2250	0			200
						23	4	2577	9							
09	15060 X	10538	-0-	-4522	-0-	983	1	7998	3	Y	1413	1493	0			120
						3	4	1554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	14682	-0-	14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0			100
						55	4	2174	9							
05	75851 X	12881	-0-	-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0			93
						31	4	1744	9							
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0			124
						1	4	2283	9							
07	14322 X	12188	-0-	-2134	-0-	979	1	9070	3	Y	1916	1954	0			86
						31	4	2108	9							
08	14322 X	10751	-0-	-3571	-0-	953	1	7884	3	Y	1725	1664	0			147
						16	4	1898	9							
09	13860 X	9681	-0-	-4179	-0-	868	1	7061	3	Y	1590	1602	0			135
						3	4	1749	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
04	DLQ G-10	11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0			84
						43	4	1817	9							
05	67169 X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0			70
						16	4	1302	9							
06	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0			129
						1	4	2367	9							
07	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	1091	1	10107	3	Y	2161	2193	0			97
						35	4	2377	9							
08	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	1187	1	9819	3	Y	2111	2028	0			180
						20	4	2322	9							
09	12810 X	12503	-0-	-307	-0-	1135	1	9236	3	Y	1935	1950	0			165
						3	4	2129	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
04	DLQ G-10	16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0			104
						62	4	2258	9							
05	84259 X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0			112
						35	4	2092	9							
06	15210 X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0			122
						1	4	2242	9							
07	15624 X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0			92
						39	4	2247	9							
08	15624 X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0			156
						22	4	2015	9							
09	15120 X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0			139
						4	4	1802	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9785	-0-	9785	42763	776	1	7569	3	Y	1275	1268	0			65
						37	4	1403	9							
05	52531 X	9768	-0-	-42763	-0-	856	1	7347	3	Y	1402	1384	0			83
						23	4	1542	9							
06	9360 X	9313	-0-	-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0			85
						1568	9									
07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	759	1	7030	3	Y	1456	1476	0			65
						24	4	1602	9							
08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0			125
						14	4	1610	9							
09	8970 X	6383	-0-	-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0			76
						2	4	979	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2468	-0-	-1792	-0-	80	1	2063	2	Y	286	281	0	6	1	5
							10	4	315	9							
05	4402	X	2613	-0-	-1789	-0-	90	1	2233	2	Y	254	238	0	15	1	6
							11	4	279	9							
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0			7
							10	4	270	9							
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	375	374	0			8
							17	4	413	9							
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0			7
							17	4	369	9							
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0			6
							17	4	356	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
04	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	148	1	3793	2	Y	338	331	0	6	1	6
							12	4	372	9							
05	4743	X	1121	-0-	-3622	-0-	38	1	957	2	Y	109	106	0	6	1	3
							6	4	120	9							
06	4590	X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0			10
							15	4	400	9							
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	146	1	3427	2	Y	362	364	0			8
							18	4	398	9							
08	3193	X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0			8
							18	4	398	9							
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0			6
							15	4	331	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
04	6000	X	3958	-0-	-2042	-0-	135	1	3482	2	Y	300	294	0	8	1	5
							11	4	330	9							
05	6200	X	2292	-0-	-3908	-0-	85	1	2120	2	Y	75	73	0	5	1	2
							4	4	83	9							
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	330	1	6759	2	Y	233	229	0			6
							10	4	256	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	242	243	0			5
							17	4	266	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	247	1	5658	2	Y	218	218	0			5
							12	4	240	9							
*09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	205	1	4730	2	Y	166	168	0			3
							9	4	183	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	16	1	15
							32	4	1010	9							
05	7502	X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	66	1	27
							51	4	1254	9							
06	7260	X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0			23
							34	4	924	9							
07	8649	X	5894	-0-	-2755	-0-	202	1	4766	2	Y	807	812	0			18
							38	4	888	9							
08	8649	X	8097	-0-	-552	-0-	332	1	7594	2	Y	148	163	0			3
							8	4	163	9							
*09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	403	1	9289	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	13	1	-0-
							3	4	31	9							
05	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1	1	1
							1	4	24	9							
06	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	119	1	2798	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
08	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	113	1	2577	2	Y	117	114	0			3
							6	4	129	9							
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	136	1	3135	2	Y	163	163	0			3
							9	4	179	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
04	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	3	1	1
							3	4	34	9							
05	7440	X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
06	7200	X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	149	1	3503	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	139	1	3180	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							
09	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	177	1	4090	2	Y	50	50	0			1
							3	4	55	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
04	9480	X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	19	1	13
							28	4	864	9							
05	9796	X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	41	1	16
							31	4	759	9							
06	9480	X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0			12
							18	4	474	9							
07	10075	X	5773	-0-	-4302	-0-	210	1	4943	2	Y	539	539	0			12
							27	4	593	9							
08	8928	X	5999	-0-	-2929	-0-	224	1	5122	2	Y	567	566	0			13
							29	4	624	9							
09	8640	X	6431	-0-	-2209	-0-	246	1	5676	2	Y	442	446	0			9
							23	4	486	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4367	2	Y	210	207	0	7	1	3
							8	4	231	9							
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7293	2	Y	70	67	0	4	1	2
							3	4	77	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	322	1	6610	2	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
07	6169	X	2860	-0-	-3309	-0-	116	1	2731	2	Y	9	11	0			-0-
							3	4	10	9							
08	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	82	1	1869	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
09	5970	X	2079	-0-	-3891	-0-	82	1	1893	2	Y	90	89	0			2
							5	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4195	-0-	-3155	-0-	150	1	3850	2	Y	171	167	0	5	1	3
							7	4	188	9							
05	7595	X	5335	-0-	-2260	-0-	199	1	4952	2	Y	161	151	0	9	1	4
							7	4	177	9							
06	7350	X	4646	-0-	-2704	-0-	211	1	4326	2	Y	95	96	0			3
							4	4	105	9							
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	157	1	3687	2	Y	77	78	0			2
							7	4	85	9							
08	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	148	1	3378	2	Y	124	123	0			3
							6	4	136	9							
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	162	1	3735	2	Y	108	109	0			2
							6	4	119	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
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	557	1	14319	2	Y	1160	1139	0	27	1	19
							42	4	1276	9							
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	556	1	13842	2	Y	778	732	0	46	1	19
							35	4	856	9							
06	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	636	1	13041	2	Y	602	604	0			17
							26	4	662	9							
07	16957	X	16508	-0-	-449	-0-	642	1	15130	2	Y	630	633	0			14
							43	4	693	9							
08	16957	X	14531	-0-	-2426	-0-	576	1	13185	2	Y	668	667	0			15
							35	4	735	9							
09	16200	X	15630	-0-	-570	-0-	617	1	14214	2	Y	694	695	0			14
							36	4	763	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
04	6000	X	4547	-0-	-1453	-0-	163	1	4184	2	Y	175	172	0	10	1	3
							7	4	193	9							
05	6200	X	3724	-0-	-2476	-0-	131	1	3264	2	Y	287	266	0	17	1	7
							13	4	316	9							
06	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	229	1	4697	2	Y	460	454	0			13
							19	4	506	9							
07	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	130	1	3065	2	Y	764	760	0			17
							34	4	840	9							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	Y	936	932	0			21
							47	4	1030	9							
*09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	236	1	5445	2	Y	974	976	0			19
							51	4	1071	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	129	1	3320	2	Y	158	155	0	2	1	3
							6	4	174	9							
05	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	97	1	2415	2	Y	223	208	0	13	1	5
							10	4	245	9							
06	4770	X	2854	-0-	-1916	-0-	125	1	2558	2	Y	150	151	0			4
							6	4	165	9							
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3333	2	Y	157	158	0			3
							10	4	173	9							
08	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	134	1	3078	2	Y	213	211	0			5
							11	4	234	9							
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	148	1	3410	2	Y	220	221	0			4
							11	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	182	1	4666	2	Y	199	195	0	12	1	3
							8	4	219	9							
05	5487	X	3573	-0-	-1914	-0-	132	1	3283	2	Y	138	130	0	8	1	3
							6	4	152	9							
06	5310	X	2669	-0-	-2641	-0-	119	1	2436	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
07	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	112	1	2626	2	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
08	4371	X	2225	-0-	-2146	-0-	88	1	1998	2	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
09	4230	X	3170	-0-	-1060	-0-	126	1	2904	2	Y	122	123	0			2
							6	4	134	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
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	202	1	5179	2	Y	276	270	0	8	1	5
							10	4	304	9							
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	202	1	5021	2	Y	544	504	0	32	1	13
							24	4	598	9							
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	175	1	3584	2	Y	392	394	0			11
							16	4	431	9							
07	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	191	1	4499	2	Y	353	356	0			8
							19	4	388	9							
08	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	190	1	4349	2	Y	334	335	0			7
							17	4	367	9							
*09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	4660	2	Y	393	392	0			8
							21	4	432	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
04	8700	X	3690	-0-	-5010	-0-	129	1	3309	2	Y	222	217	0	2	1	4
							8	4	244	9							
05	8990	X	3296	-0-	-5694	-0-	116	1	2898	2	Y	246	230	0	14	1	6
							11	4	271	9							
06	8700	X	807	-0-	-7893	-0-	29	1	593	2	Y	162	164	0			4
							7	4	178	9							
07	3100	X	567	-0-	-2533	-0-	18	1	394	2	Y	136	137	0			3
							5	4	150	9							
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	2	Y	92	93	0			2
							6	4	101	9							
*09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	217	1	5005	2	Y	154	153	0			3
							8	4	169	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32785	X	5281	-0-	-27504	-0-	184	1	4725	2	Y	327	321	0	3	1	5
							12	4	360	9							
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	237	1	5898	2	Y	111	106	0	7	1	3
							5	4	122	9							
06	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	270	1	5542	2	Y	22	24	0			1
							2	4	24	9							
07	7750	X	6348	-0-	-1402	-0-	257	1	6055	2	Y	25	25	0			1
							8	4	28	9							
08	7347	X	5803	-0-	-1544	-0-	241	1	5522	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	248	1	5705	2	Y	54	54	0			1
							3	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	307	1	7885	2	Y	142	140	0	3	1	2
							7	4	156	9							
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	306	1	7626	2	Y	65	61	0	4	1	2
							3	4	72	9							
06	7500	X	2625	-0-	-4875	-0-	118	1	2424	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
07	8370	X	2553	-0-	-5817	-0-	100	1	2351	2	Y	87	87	0			2
							6	4	96	9							
08	8370	X	5292	-0-	-3078	-0-	208	1	4778	2	Y	265	261	0			6
							14	4	292	9							
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	302	1	6948	2	Y	326	326	0			6
							17	4	359	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
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	281	1	7229	2	Y	291	285	0	10	1	5
							12	4	320	9							
05	11904	X	5972	-0-	-5932	-0-	224	1	5567	2	Y	158	150	0	9	1	4
							7	4	174	9							
06	11760	X	5534	-0-	-6226	-0-	256	1	5245	2	Y	28	31	0			1
							2	4	31	9							
07	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	240	1	5631	2	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
08	7719	X	4976	-0-	-2743	-0-	202	1	4625	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							
09	7470	X	4937	-0-	-2533	-0-	200	1	4600	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	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
04	24406	X	6222	-0-	-18184	-0-	225	1	5783	2	Y	187	184	0	2	1	3
							8	4	206	9							
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	265	1	6595	2	Y	301	280	0	17	1	7
							13	4	331	9							
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	216	1	4424	2	Y	168	170	0			5
							7	4	185	9							
07	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	245	1	5779	2	Y	145	147	0			3
							13	4	160	9							
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	265	1	6062	2	Y	196	195	0			4
							10	4	216	9							
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	174	175	0			3
							9	4	191	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45049	X	8373	-0-	-36676	-0-	296	1	7601	2	Y	418	410	0	34	1	7
							16	4	460	9							
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	206	1	5128	2	Y	251	237	0	15	1	6
							11	4	276	9							
06	8760	X	3891	-0-	-4869	-0-	176	1	3612	2	Y	90	94	0			2
							4	4	99	9							
07	8587	X	4832	-0-	-3755	-0-	192	1	4511	2	Y	109	109	0			2
							9	4	120	9							
08	8587	X	4456	-0-	-4131	-0-	180	1	4119	2	Y	136	135	0			3
							7	4	150	9							
09	8310	X	4401	-0-	-3909	-0-	177	1	4062	2	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5084	-0-	-2416	-0-	184	1	4732	2	Y	147	144	0	5	1	2
							6	4	162	9							
05	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	141	1	3508	2	Y	280	259	0	16	1	7
							12	4	308	9							
06	7500	X	3085	-0-	-4415	-0-	143	1	2935	2	Y	5	12	0			-0-
							1	4	6	9							
07	4836	X	3713	-0-	-1123	-0-	151	1	3545	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	395	1	9049	2	Y	171	167	0			4
							10	4	188	9							
*09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	336	1	7743	2	Y	81	83	0			2
							4	4	89	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
04	T. A.		1702	-0-	1702	1702	57	1	1463	2	Y	160	157	0			3
							6	4	176	9							
05	T. A.		5341	-0-	5341	7043	184	1	4571	2	Y	513	474	0	30	1	12
							22	4	564	9							
06	T. A.		4991	-0-	4991	12034	224	1	4599	2	Y	146	154	0			4
							7	4	161	9							
07	23071	X	11037	-0-	-12034	-0-	444	1	10446	2	Y	119	120	0			3
							16	4	131	9							
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	262	1	5994	2	Y	71	72	0			2
							4	4	78	9							
09	5160	X	4244	-0-	-916	-0-	173	1	3993	2	Y	67	68	0			1
							4	4	74	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
04	9750	X	4083	-0-	-5667	-0-	136	1	3501	2	Y	393	386	0	12	1	6
							14	4	432	9							
05	10075	X	4064	-0-	-6011	-0-	145	1	3604	2	Y	275	258	0	16	1	7
							12	4	303	9							
06	9750	X	2732	-0-	-7018	-0-	121	1	2472	2	Y	122	126	0			3
							5	4	134	9							
07	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	135	1	3187	2	Y	149	149	0			3
							10	4	164	9							
08	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	103	1	2353	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
*09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	214	1	4928	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	5	1	3
							8	4	199	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	26	1	11
							20	4	498	9							
06	7500	X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0			11
							16	4	428	9							
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	466	1	10980	2	Y	316	320	0			7
							25	4	348	9							
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	493	1	11291	2	Y	274	275	0			6
							15	4	301	9							
*09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	270	1	6217	2	Y	477	474	0			9
							25	4	525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	9	1	4
							10	4	276	9							
05	10354	X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	16	1	7
							12	4	307	9							
06	10020	X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0			15
							22	4	595	9							
07	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	925	1	21785	2	Y	988	982	0			21
							64	4	1087	9							
08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	887	1	20311	2	Y	847	849	0			19
							45	4	932	9							
*09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	387	1	8914	2	Y	735	739	0			15
							38	4	809	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
04	11100	X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	20	1	11
							25	4	723	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	21	1	9
							16	4	391	9							
06	11100	X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0			7
							12	4	298	9							
07	10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	336	1	7915	2	Y	206	209	0			4
							17	4	227	9							
08	10602	X	9545	-0-	-1057	-0-	395	1	9041	2	Y	94	96	0			2
							6	4	103	9							
09	10260	X	7068	-0-	-3192	-0-	291	1	6695	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	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
04	5100	X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2	1	2
							5	4	161	9							
05	5270	X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	3	1	1
							3	4	66	9							
06	5100	X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	80	1	1864	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	84	1	1917	2	Y	82	80	0			2
							4	4	90	9							
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	115	1	2649	2	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38753	X	6101	-0-	-32652	-0-	223	1	5734	2	Y	125	123	0	7	1	2
							6	4	138	9							
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							10	9									
06	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	119	1	2451	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	5270	X	3575	-0-	-1695	-0-	143	1	3365	2	Y	55	54	0			1
							6	4	61	9							
08	5270	X	3452	-0-	-1818	-0-	140	1	3204	2	Y	94	93	0			2
							5	4	103	9							
09	5100	X	3105	-0-	-1995	-0-	125	1	2887	2	Y	81	81	0			2
							4	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	306	1	7872	2	Y	435	427	0	15	1	7
							17	4	479	9							
05	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	285	1	7093	2	Y	308	290	0	18	1	7
							14	4	339	9							
06	8850	X	7215	-0-	-1635	-0-	322	1	6611	2	Y	246	246	0			7
							11	4	271	9							
07	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	333	1	7850	2	Y	293	294	0			6
							21	4	322	9							
08	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	316	1	7220	2	Y	248	248	0			6
							13	4	273	9							
09	8670	X	8581	-0-	-89	-0-	349	1	8025	2	Y	180	182	0			4
							9	4	198	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	99660	X	81782	-0-	-17878	-0-	2701	1	69410	2	Y	8523	8363	0	224	1	140
							296	4	9375	9							
05	102982	X	71035	-0-	-31947	-0-	2462	1	61290	2	Y	6360	5974	0	374	1	152
							287	4	6996	9							
06	94950	X	78524	-0-	-16426	-0-	3245	1	66541	2	Y	7656	7597	0			211
							316	4	8422	9							
07	88970	X	84710	-0-	-4260	-0-	3043	1	71657	2	Y	8710	8732	0			189
							429	4	9581	9							
08	86676	X	67307	-0-	-19369	-0-	2550	1	58384	2	Y	5536	5601	0			124
							283	4	6090	9							
09	81780	X	71967	-0-	-9813	-0-	2729	1	62876	2	Y	5524	5539	0			109
							286	4	6076	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

04	84720	X	31627	-0-	-53093	-0-	1014	1	26057	2	N	4017	3942	0	82	1	66
							137	4	4419	9							
05	49817	X	27741	-0-	-22076	-0-	955	1	23772	2	N	2632	2480	0	155	1	63
							119	4	2895	9							
06	34560	X	27254	-0-	-7306	-0-	1112	1	22813	2	N	2917	2900	0			80
							120	4	3209	9							
07	34565	X	20360	-0-	-14205	-0-	695	1	16360	2	N	2884	2901	0			63
							133	4	3172	9							
08	32674	X	11775	-0-	-20899	-0-	391	1	8961	2	N	2106	2122	0			47
							106	4	2317	9							
09	31620	X	11361	-0-	-20259	-0-	395	1	9112	2	N	1609	1624	0			32
							84	4	1770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107970	X	43194	-0-	-64776	-0-	1391	1	35751	2	N	5335	5236	0	94	1	87
							183	4	5869	9							
05	61535	X	33411	-0-	-28124	-0-	1141	1	28409	2	N	3371	3178	0	199	1	81
							153	4	3708	9							
06	52290	X	35117	-0-	-17173	-0-	1446	1	29665	2	N	3510	3494	0			97
							145	4	3861	9							
07	44640	X	32060	-0-	-12580	-0-	1162	1	27357	2	N	3079	3109	0			67
							154	4	3387	9							
08	44640	X	16412	-0-	-28228	-0-	576	1	13188	2	N	2302	2318	0			51
							116	4	2532	9							
09	43200	X	23272	-0-	-19928	-0-	842	1	19399	2	N	2632	2631	0			52
							136	4	2895	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
04	87690	X	52297	-0-	-35393	-0-	1719	1	44198	2	Y	5623	5519	0	105	1	92
							195	4	6185	9							
05	48236	X	43989	-0-	-4247	-0-	1518	1	37792	2	Y	4086	3840	0	240	1	98
							184	4	4495	9							
06	46680	X	37924	-0-	-8756	-0-	1570	1	32201	2	Y	3639	3637	0			100
							150	4	4003	9							
07	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	1365	1	32136	2	Y	3607	3629	0			78
							180	4	3968	9							
08	33542	X	21993	-0-	-11549	-0-	855	1	19581	2	Y	1352	1400	0			30
							70	4	1487	9							
09	32460	X	27806	-0-	-4654	-0-	989	1	22769	2	Y	3515	3475	0			70
							181	4	3867	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
04	153090	X	65243	-0-	-87847	-0-	2218	1	56997	2	Y	5308	5209	0	116	1	87
							189	4	5839	9							
05	158193	X	56731	-0-	-101462	-0-	1997	1	49727	2	Y	4373	4099	0	257	1	104
							197	4	4810	9							
06	153090	X	45756	-0-	-107334	-0-	1923	1	39448	2	Y	3841	3839	0			106
							160	4	4225	9							
07	54591	X	51968	-0-	-2623	-0-	1933	1	45508	2	Y	3926	3947	0			85
							208	4	4319	9							
08	54591	X	46581	-0-	-8010	-0-	1780	1	40756	2	Y	3514	3521	0			78
							180	4	3865	9							
*09	53146	X	53146	-0-	-0-	-0-	2026	1	46671	2	Y	3863	3865	0			76
							200	4	4249	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20331	X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	4	1	10
							24	4	692	9							
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	67	1	27
							51	4	1262	9							
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0			35
							53	4	1412	9							
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	623	1	14667	2	Y	1481	1484	0			32
							76	4	1629	9							
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	705	1	16139	2	Y	1489	1488	0			33
							76	4	1638	9							
09	11910	X	5598	-0-	-6312	-0-	212	1	4889	2	Y	432	456	0			9
							22	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91951	X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	19	1	13
							35	4	876	9							
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	110	1	45
							85	4	2092	9							
06	32460	X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0			45
							69	4	1808	9							
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	1351	1	31822	2	N	1867	1871	0			41
							111	4	2054	9							
08	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	1353	1	30987	2	N	2403	2390	0			54
							124	4	2643	9							
09	29880	X	11767	-0-	-18113	-0-	455	1	10490	2	N	714	754	0			14
							37	4	785	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51912	X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	91	1	83
							177	4	5572	9							
05	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	197	1	80
							152	4	3675	9							
06	35040	X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0			86
							130	4	3434	9							
07	44950	X	37738	-0-	-7212	-0-	1396	1	32868	2	Y	3015	3036	0			65
							157	4	3317	9							
08	44950	X	38344	-0-	-6606	-0-	1483	1	33951	2	Y	2527	2536	0			56
							130	4	2780	9							
09	43500	X	28372	-0-	-15128	-0-	1100	1	25337	2	Y	1680	1703	0			33
							87	4	1848	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	Y	4408	4326	0	10	1	72
							147	4	4849	9							
05	107970	X	81908	-0-	-26062	-0-	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	638	1	259
							489	4	12120	9							
06	61500	X	52680	-0-	-8820	-0-	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0			166
							247	4	6634	9							
07	63550	X	62682	-0-	-868	-0-	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0			163
							358	4	8252	9							
08	66553	X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0			181
							409	4	8896	9							
09	61500	X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0			155
							405	4	8620	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136680	X	75333	-0-	-61347	-0-	2580	1	66304	2	Y	5677	5571	0	114	1	93
							204	4	6245	9							
05	141236	X	65073	-0-	-76163	-0-	2306	1	57399	2	Y	4688	4394	0	275	1	112
							211	4	5157	9							
06	136680	X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0			113
							171	4	4530	9							
07	77841	X	57457	-0-	-20384	-0-	2148	1	50596	2	Y	4084	4108	0			89
							221	4	4492	9							
08	77841	X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0			76
							174	4	3738	9							
09	75330	X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0			61
							159	4	3377	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 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
*04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

*04	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	276	1	5428	2	Y	282	255	0	34	1	55
							310	9									
*05	6696	X	6600	-0-	-96	-0-	280	1	5967	2	Y	321	127	0	164	1	85
							353	9									
*06	6420	X	5501	-0-	-919	-0-	232	1	5015	2	Y	231	117	0	120	1	79
							254	9									
*07	6634	X	6112	-0-	-522	-0-	271	1	5493	2	Y	316	283	0	53	1	59
							348	9									
*08	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	281	1	5335	2	Y	290	246	0	32	1	71
							319	9									
09	6390	X	5175	-0-	-1215	-0-	232	1	4675	2	Y	244	210	0	48	1	57
							268	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

*04	5610	X	4635	-0-	-975	-0-	208	1	4102	2	Y	295	261	0	36	1	58
							325	9									
*05	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	204	1	4318	2	Y	301	126	0	153	1	80
							331	9									
*06	5130	X	4566	-0-	-564	-0-	193	1	4105	2	Y	244	113	0	127	1	84
							268	9									
*07	5301	X	4796	-0-	-505	-0-	208	1	4256	2	Y	302	279	0	51	1	56
							332	9									
*08	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	214	1	4044	2	Y	277	235	0	30	1	68
							305	9									
09	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	177	1	3526	2	Y	249	210	0	49	1	58
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17820	X	17421	-0-	-399	-0-	839	1	16582	2	Y	-0-					-0-
*05	20677	X	16787	-0-	-3890	-0-	756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
*06	20010	X	19252	-0-	-758	-0-	855	1	18397	2	Y	-0-					-0-
*07	20677	X	17505	-0-	-3172	-0-	825	1	16680	2	Y	-0-					-0-
*08	18600	X	17536	-0-	-1064	-0-	879	1	16657	2	Y	-0-					-0-
09	19260	X	16540	-0-	-2720	-0-	791	1	15749	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

04	27930	X	25956	-0-	-1974	-0-	1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-
05	26939	X	25989	-0-	-950	-0-	1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420	X	23970	-0-	-3450	-0-	1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-
07	28334	X	24796	-0-	-3538	-0-	1168	1	23628	2	Y	-0-					-0-
*08	28334	X	25125	-0-	-3209	-0-	1259	1	23866	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	23853	-0-	-2097	-0-	1141	1	22712	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

*04	14070	X	12002	-0-	-2068	-0-	577	1	11425	2	Y	-0-					-0-
*05	14694	X	13043	-0-	-1651	-0-	589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
*06	14220	X	12214	-0-	-2006	-0-	542	1	11672	2	Y	-0-					-0-
*07	14694	X	11297	-0-	-3397	-0-	533	1	10764	2	Y	-0-					-0-
*08	13299	X	9002	-0-	-4297	-0-	449	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	7224	-0-	-5406	-0-	345	1	6879	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

*04	9570	X	5736	-0-	-3834	-0-	264	1	5213	2	Y	235	212	0	28	1			46
							259	9											
*05	7254	X	5820	-0-	-1434	-0-	251	1	5307	2	Y	238	100	0	121	1			63
							262	9											
*06	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	232	1	4995	2	Y	211	92	0	109	1			73
							232	9											
*07	6417	X	5492	-0-	-925	-0-	246	1	4990	2	Y	233	223	0	40	1			43
							256	9											
*08	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	260	1	4915	2	Y	241	199	0	26	1			59
							265	9											
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	230	1	4527	2	Y	204	175	0	40	1			48
							224	9											

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

*04	6750	X	4999	-0-	-1751	-0-	227	1	4509	2	Y	239	206	0	29	1			47
							263	9											
*05	6975	X	5438	-0-	-1537	-0-	231	1	4939	2	Y	244	102	0	124	1			65
							268	9											
*06	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	195	1	4154	2	Y	174	89	0	90	1			60
							191	9											
*07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	233	1	4714	2	Y	236	212	0	40	1			44
							260	9											
*08	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	237	1	4523	2	Y	233	194	0	26	1			57
							256	9											
09	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	217	1	4291	2	Y	225	185	0	44	1			53
							248	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 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8070	X	5076	-0-	-2994	-0-	226 397	1 9	4453	2	Y	361	317	0	44	1	71
*05	7192	X	5408	-0-	-1784	-0-	226 398	1 9	4784	2	Y	362	152	0	184	1	97
*06	6360	X	5065	-0-	-1295	-0-	211 337	1 9	4517	2	Y	306	138	0	159	1	106
*07	6138	X	5179	-0-	-959	-0-	225 389	1 9	4565	2	Y	354	334	0	60	1	66
*08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	234 378	1 9	4402	2	Y	344	288	0	38	1	84
09	5220	X	4439	-0-	-781	-0-	199 300	1 9	3940	2	Y	273	240	0	53	1	64

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

*04	10710	X	10497	-0-	-213	-0-	506	1	9991	2	Y	-0-					-0-
*05	11005	X	10730	-0-	-275	-0-	482	1	10248	2	Y	-0-					-0-
*06	10650	X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-					-0-
*07	11005	X	10996	-0-	-9	-0-	517	1	10479	2	Y	-0-					-0-
*08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	554	1	10512	2	Y	-0-					-0-
*09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	519	1	10320	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1059	1	20871	2	Y	-0-					237
05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	998	1	21211	2	Y	-0-					237
06	22080	X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-					237
07	24304	X	21781	-0-	-2523	-0-	1026	1	20755	2	Y	-0-					237
*08	24304	X	21911	-0-	-2393	-0-	1098	1	20813	2	Y	-0-					237
09	21930	X	20757	-0-	-1173	-0-	991	1	19766	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

*04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	163 256	1 9	3201	2	Y	233	216	0	28	1	46
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	160 274	1 9	3397	2	Y	249	102	0	127	1	66
*06	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	153 273	1 9	3263	2	Y	248	100	0	129	1	85
*07	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	163 279	1 9	3315	2	Y	254	249	0	43	1	47
*08	4309	X	2908	-0-	-1401	-0-	144 37	1 9	2727	2	Y	34	69	0	4	1	8
09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	125 58	1 9	2468	2	Y	53	39	0	10	1	12

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

*04	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	194 333	1 9	3795	2	Y	303	269	0	37	1	59
*05	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	180 326	1 9	3813	2	Y	296	126	0	150	1	79
*06	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	167 277	1 9	3546	2	Y	252	113	0	131	1	87
*07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	169 314	1 9	3419	2	Y	285	271	0	48	1	53
*08	4464	X	3433	-0-	-1031	-0-	160 242	1 9	3031	2	Y	220	195	0	24	1	54
09	4320	X	3064	-0-	-1256	-0-	133 246	1 9	2685	2	Y	224	181	0	44	1	53

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
*04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	187	1	3726	2	Y	247	226	0	30	1	48
							272	9									
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	173	1	3714	2	Y	223	99	0	113	1	59
							245	9									
*06	4500	X	3813	-0-	-687	-0-	158	1	3428	2	Y	206	87	0	107	1	71
							227	9									
*07	4650	X	3363	-0-	-1287	-0-	152	1	3051	2	Y	145	164	0	25	1	27
							160	9									
*08	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	157	1	2987	2	Y	180	143	0	20	1	44
							198	9									
09	4170	X	3155	-0-	-1015	-0-	143	1	2806	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	542	1	11455	2	Y	65	15	0	33	1	17
							72	9									
*06	21510	X	8957	-0-	-12553	-0-	394	1	8469	2	Y	85	29	0	44	1	29
							94	9									
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	483	1	9800	2	Y	135	116	0	23	1	25
							149	9									
*08	12059	X	10332	-0-	-1727	-0-	514	1	9719	2	Y	90	83	0	10	1	22
							99	9									
09	11670	X	8916	-0-	-2754	-0-	424	1	8404	2	Y	80	68	0	15	1	19
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

*04	20070	X	2246	-0-	-17824	-0-	105	1	2086	2	Y	50	34	0	6	1	10
							55	9									
*05	20212	X	18903	-0-	-1309	-0-	840	1	17815	2	Y	225	60	0	115	1	60
							248	9									
*06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-	646	1	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
							185	9									
*07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	748	1	15143	2	Y	189	180	0	32	1	35
							208	9									
*08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	780	1	14782	2	Y	213	173	0	23	1	52
							234	9									
09	18300	X	15082	-0-	-3218	-0-	713	1	14216	2	Y	139	131	0	27	1	33
							153	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

*04	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	238	1	4676	2	Y	149	138	0	18	1	29
							164	9									
*05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	231	1	4925	2	Y	154	64	0	78	1	41
							169	9									
*06	5640	X	4455	-0-	-1185	-0-	194	1	4144	2	Y	106	55	0	55	1	37
							117	9									
*07	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	225	1	4558	2	Y	130	121	0	22	1	24
							143	9									
*08	5828	X	4867	-0-	-961	-0-	236	1	4480	2	Y	137	113	0	15	1	33
							151	9									
09	5160	X	3554	-0-	-1606	-0-	167	1	3269	2	Y	107	94	0	21	1	25
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 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
*04	19680	X	18677	-0-	-1003	-0-	895 111	1 9	17671	2	Y	101	90	0	12	1	20
*05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	755 91	1 9	15963	2	Y	83	39	0	42	1	22
*06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-	719 57	1 9	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
*07	19344	X	19082	-0-	-262	-0-	899	1	18183	2	Y	-0-	18	0			-0-
*08	19344	X	18438	-0-	-906	-0-	925	1	17513	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	17483	-0-	-1207	-0-	837	1	16646	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

*04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	241 191	1 9	4780	2	Y	174	149	0	21	1	34
*05	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	201 140	1 9	4275	2	Y	127	62	0	65	1	34
*06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	214 259	1 9	4584	2	Y	235	66	0	122	1	81
*07	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	231 206	1 9	4678	2	Y	187	202	0	31	1	35
*08	5456	X	4961	-0-	-495	-0-	236 227	1 9	4498	2	Y	206	168	0	23	1	50
09	5220	X	4592	-0-	-628	-0-	213 165	1 9	4214	2	Y	150	136	0	29	1	35

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

*04	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	333 179	1 9	6591	2	Y	163	138	0	20	1	32
*05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	315 173	1 9	6640	2	Y	157	67	0	80	1	42
*06	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	272 123	1 9	5826	2	Y	112	57	0	58	1	39
*07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	336 173	1 9	6847	2	Y	157	140	0	27	1	29
*08	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	330 164	1 9	6297	2	Y	149	126	0	16	1	36
09	6750	X	6262	-0-	-488	-0-	294 151	1 9	5817	2	Y	137	114	0	27	1	32

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

*04	11640	X	10557	-0-	-1083	-0-	472 761	1 9	9324	2	Y	692	608	0	83	1	136
*05	12028	X	11981	-0-	-47	-0-	504 765	1 9	10712	2	Y	695	293	0	353	1	185
*06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	477 564	1 9	10243	2	Y	513	254	0	267	1	177
*07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	501 651	1 9	10100	2	Y	592	559	0	100	1	110
*08	11966	X	10737	-0-	-1229	-0-	507 625	1 9	9605	2	Y	568	477	0	62	1	139
09	11580	X	9565	-0-	-2015	-0-	430 521	1 9	8614	2	Y	474	409	0	93	1	111

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

*04	6420 X	5446	-0-	-974	-0-	224	1	4402	2	Y	745	655	0	90	1	146
						820	9									
*05	6479 X	5846	-0-	-633	-0-	227	1	4809	2	Y	736	312	0	374	1	196
						810	9									
*06	5700 X	5553	-0-	-147	-0-	216	1	4685	2	Y	593	276	0	308	1	205
						652	9									
*07	5890 X	5236	-0-	-654	-0-	220	1	4436	2	Y	527	545	0	89	1	98
						580	9									
*08	5828 X	2359	-0-	-3469	-0-	104	1	2037	2	Y	198	226	0	22	1	48
						218	9									
09	5640 X	2551	-0-	-3089	-0-	112	1	2177	2	Y	238	184	0	46	1	56
						262	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

*04	9570 X	7927	-0-	-1643	-0-	369	1	7312	2	Y	224	192	0	27	1	44
						246	9									
*05	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	489	1	10380	2	Y	257	102	0	131	1	68
						283	9									
*06	9420 X	8719	-0-	-701	-0-	380	1	8157	2	Y	165	91	0	85	1	57
						182	9									
*07	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	465	1	9421	2	Y	241	212	0	41	1	45
						265	9									
*08	11160 X	9354	-0-	-1806	-0-	459	1	8653	2	Y	220	187	0	24	1	54
						242	9									
09	10800 X	8617	-0-	-2183	-0-	402	1	7996	2	Y	199	167	0	39	1	47
						219	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

*04	15630 X	8774	-0-	-6856	-0-	418	1	8214	2	Y	129	131	0	16	1	25
						142	9									
*05	15283 X	5586	-0-	-9697	-0-	247	1	5242	2	Y	88	45	0	45	1	23
						97	9									
*06	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	898	1	19322	2	Y	229	54	0	119	1	79
						252	9									
*07	15283 X	14878	-0-	-405	-0-	690	1	13933	2	Y	232	229	0	39	1	43
						255	9									
*08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	711	1	13495	2	Y	219	185	0	24	1	53
						241	9									
09	18480 X	11647	-0-	-6833	-0-	545	1	10886	2	Y	196	165	0	38	1	46
						216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 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
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	37	29	0	5	1	7
							41	9									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
*06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-
*07	403	X	242	-0-	-161	-0-	11	1	224	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
*08	403	X	157	-0-	-246	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

*04	15150	X	10099	-0-	-5051	-0-	481	1	9497	2	Y	110	102	0	13	1	22
							121	9									
*05	15624	X	10069	-0-	-5555	-0-	450	1	9530	2	Y	81	40	0	41	1	22
							89	9									
*06	10470	X	9250	-0-	-1220	-0-	404	1	8726	2	Y	109	36	0	57	1	38
							120	9									
*07	10819	X	9813	-0-	-1006	-0-	455	1	9214	2	Y	131	123	0	22	1	24
							144	9									
*08	10602	X	9629	-0-	-973	-0-	481	1	9107	2	Y	37	48	0	4	1	9
							41	9									
09	10110	X	8798	-0-	-1312	-0-	417	1	8333	2	Y	44	35	0	8	1	10
							48	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

*04	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	78	1	1560	2	Y	78	69	0	10	1	15
							86	9									
*05	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	74	1	1618	2	Y	77	33	0	39	1	20
							85	9									
*06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	64	1	1365	2	Y	56	28	0	29	1	19
							62	9									
*07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1644	2	Y	79	70	0	13	1	15
							87	9									
*08	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	72	1	1364	2	Y	72	61	0	8	1	18
							79	9									
09	1710	X	1566	-0-	-144	-0-	69	1	1417	2	Y	73	60	0	14	1	17
							80	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

*04	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	137	1	2705	2	Y	383	341	0	46	1	75
							421	9									
*05	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	131	1	2792	2	Y	377	160	0	192	1	100
							415	9									
*06	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	125	1	2665	2	Y	330	145	0	171	1	114
							363	9									
*07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	139	1	2798	2	Y	390	365	0	66	1	73
							429	9									
*08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	137	1	2600	2	Y	356	303	0	39	1	87
							392	9									
09	3270	X	2604	-0-	-666	-0-	104	1	2118	2	Y	347	285	0	68	1	81
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13260 X	11376	-0-	-1884	-0-	544	1	10715	2	Y	106	92	0	13	1	21
						117	9									
*05	13454 X	11372	-0-	-2082	-0-	509	1	10768	2	Y	86	40	0	44	1	23
						95	9									
*06	12930 X	8757	-0-	-4173	-0-	384	1	8319	2	Y	49	29	0	26	1	17
						54	9									
*07	12493 X	9924	-0-	-2569	-0-	464	1	9396	2	Y	58	54	0	10	1	11
						64	9									
*08	11749 X	9573	-0-	-2176	-0-	476	1	9008	2	Y	81	63	0	9	1	20
						89	9									
09	11370 X	8492	-0-	-2878	-0-	402	1	8001	2	Y	81	66	0	16	1	19
						89	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

*04	34290 X	30286	-0-	-4004	-0-	1452	1	28672	2	Y	147	134	0	18	1	29
						162	9									
*05	33883 X	12971	-0-	-20912	-0-	581	1	12323	2	Y	61	43	0	31	1	16
						67	9									
*06	30720 X	19642	-0-	-11078	-0-	868	1	18634	2	Y	127	33	0	66	1	44
						140	9									
*07	31372 X	22376	-0-	-8996	-0-	1045	1	21127	2	Y	185	163	0	31	1	35
						204	9									
*08	31310 X	4440	-0-	-26870	-0-	221	1	4187	2	Y	29	54	0	3	1	7
						32	9									
09	30300 X	3659	-0-	-26641	-0-	174	1	3473	2	Y	11	13	0	2	1	3
						12	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

*04	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
*05	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21870 X	8292	-0-	-13578	-0-	362	1	7797	2	Y	121	16	0	63	1	42
						133	9									
*07	22599 X	10148	-0-	-12451	-0-	468	1	9493	2	Y	170	151	0	29	1	32
						187	9									
*08	22196 X	11187	-0-	-11009	-0-	550	1	10454	2	Y	166	139	0	18	1	41
						183	9									
*09	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11673	2	Y	161	133	0	31	1	38
						177	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

*04	6630 X	5866	-0-	-764	-0-	263 453	1 9	5150	2	Y	412	353	0	50	1	81
*05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	369 485	1 9	7848	2	Y	441	180	0	224	1	118
*06	6630 X	6612	-0-	-18	-0-	278 344	1 9	5990	2	Y	313	160	0	163	1	108
*07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	368 509	1 9	7485	2	Y	463	407	0	78	1	86
*08	8711 X	6912	-0-	-1799	-0-	325 414	1 9	6173	2	Y	376	329	0	41	1	92
09	8430 X	5949	-0-	-2481	-0-	266 387	1 9	5296	2	Y	352	292	0	69	1	83

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

*04	15180 X	14131	-0-	-1049	-0-	673 128	1 9	13330	2	Y	116	101	0	14	1	23
*05	16399 X	13823	-0-	-2576	-0-	617 103	1 9	13103	2	Y	94	44	0	48	1	25
*06	15870 X	13776	-0-	-2094	-0-	611 76	1 9	13089	2	Y	69	34	0	36	1	24
*07	15841 X	11713	-0-	-4128	-0-	547 92	1 9	11074	2	Y	84	78	0	14	1	16
*08	15035 X	11596	-0-	-3439	-0-	577 84	1 9	10935	2	Y	76	65	0	8	1	19
09	14130 X	12867	-0-	-1263	-0-	608 103	1 9	12156	2	Y	94	73	0	18	1	22

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

*04	20010 X	15725	-0-	-4285	-0-	754 128	1 9	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23
*05	19003 X	15120	-0-	-3883	-0-	674 132	1 9	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
*06	18390 X	15187	-0-	-3203	-0-	667 157	1 9	14363	2	Y	143	52	0	74	1	49
*07	18228 X	16095	-0-	-2133	-0-	752 117	1 9	15226	2	Y	106	117	0	18	1	20
*08	16926 X	16105	-0-	-821	-0-	802 108	1 9	15195	2	Y	98	83	0	11	1	24
09	15720 X	12358	-0-	-3362	-0-	586 86	1 9	11686	2	Y	78	69	0	15	1	18

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
*04	23670	X	17869	-0-	-5801	-0-	855 119	1 9	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21
*05	21452	X	17954	-0-	-3498	-0-	803 113	1 9	17038	2	Y	103	44	0	53	1	27
*06	20760	X	17457	-0-	-3303	-0-	772 80	1 9	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25
*07	20615	X	17387	-0-	-3228	-0-	812 96	1 9	16479	2	Y	87	81	0	15	1	16
*08	19158	X	17494	-0-	-1664	-0-	868 118	1 9	16508	2	Y	107	85	0	12	1	26
09	17880	X	15915	-0-	-1965	-0-	753 196	1 9	14966	2	Y	178	127	0	35	1	42

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	340 336	1 9	6713	2	Y	305	270	0	37	1	60
*05	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	328 277	1 9	6956	2	Y	252	117	0	128	1	67
*06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	304 223	1 9	6559	2	Y	203	95	0	105	1	70
*07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	387 304	1 9	7826	2	Y	276	248	0	47	1	51
*08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	427 252	1 9	8093	2	Y	229	199	0	25	1	56
*09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	338 355	1 9	6707	2	Y	323	240	0	63	1	76

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	220 281	1 9	4347	2	Y	255	229	0	31	1	50
*05	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	181 183	1 9	3826	2	Y	166	87	0	85	1	44
*06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	181 200	1 9	3900	2	Y	182	69	0	94	1	63
*07	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-	197 188	1 9	3994	2	Y	171	173	0	29	1	32
*08	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	195 238	1 9	3695	2	Y	216	171	0	24	1	53
09	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	174 242	1 9	3467	2	Y	220	178	0	43	1	52

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8040	X	7156	-0-	-884	-0-	331 284	1 9	6541	2	Y	258	237	0	31	1	51
*05	8308	X	7205	-0-	-1103	-0-	316 172	1 9	6717	2	Y	156	86	0	79	1	42
*06	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	320 286	1 9	6877	2	Y	260	77	0	135	1	90
*07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	317 300	1 9	6401	2	Y	273	266	0	46	1	51
*08	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	274 263	1 9	5207	2	Y	239	206	0	26	1	58
09	7470	X	5690	-0-	-1780	-0-	258 282	1 9	5150	2	Y	256	204	0	50	1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	264 406	1 9	5183	2	Y	369	331	0	45	1	72
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	270 424	1 9	5728	2	Y	385	159	0	196	1	102
*06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	244 395	1 9	5215	2	Y	359	151	0	186	1	124
*07	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	260 432	1 9	5265	2	Y	393	377	0	67	1	73
*08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	250 338	1 9	4694	2	Y	307	271	0	34	1	75
09	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	206 191	1 9	4108	2	Y	174	174	0	34	1	41

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

*04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	144 287	1 9	2843	2	Y	261	225	0	32	1	51
*05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	141 270	1 9	3023	2	Y	245	107	0	124	1	65
*06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	139 201	1 9	2986	2	Y	183	90	0	95	1	63
*07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	143 288	1 9	2885	2	Y	262	232	0	44	1	49
*08	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	120 211	1 9	2290	2	Y	192	173	0	21	1	47
09	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	121 207	1 9	2429	2	Y	188	154	0	37	1	44

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	194 331	1 9	3780	2	Y	301	247	0	36	1	59
*05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	225 360	1 9	4770	2	Y	327	133	0	166	1	87
*06	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	188 282	1 9	4042	2	Y	256	122	0	133	1	88
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	214 385	1 9	4308	2	Y	350	314	0	59	1	65
*08	5363	X	3734	-0-	-1629	-0-	171 261	1 9	3302	2	Y	237	218	0	26	1	58
09	5190	X	2779	-0-	-2411	-0-	130 107	1 9	2542	2	Y	97	113	0	19	1	23

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

*04	13410	X	12896	-0-	-514	-0-	601 420	1 9	11875	2	Y	382	329	0	46	1	75
*05	13547	X	12961	-0-	-586	-0-	565 418	1 9	11978	2	Y	380	161	0	193	1	101
*06	12900	X	11023	-0-	-1877	-0-	477 306	1 9	10240	2	Y	278	139	0	144	1	96
*07	13330	X	13198	-0-	-132	-0-	603 421	1 9	12174	2	Y	383	343	0	65	1	71
*08	13330	X	12233	-0-	-1097	-0-	592 421	1 9	11220	2	Y	383	319	0	42	1	93
09	12900	X	11293	-0-	-1607	-0-	522 377	1 9	10394	2	Y	343	289	0	67	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	241	1	4752	2	Y	1004	851	0	121	1	197
							1104	9									
*05	6386	X	6320	-0-	-66	-0-	231	1	4891	2	Y	1089	443	0	553	1	290
							1198	9									
*06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	214	1	4590	2	Y	792	397	0	412	1	273
							871	9									
*07	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	218	1	4348	2	Y	716	735	0	121	1	133
							788	9									
*08	6324	X	5197	-0-	-1127	-0-	221	1	4167	2	Y	735	608	0	81	1	179
							809	9									
09	6120	X	4844	-0-	-1276	-0-	198	1	3922	2	Y	658	555	0	128	1	154
							724	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

*04	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	63	1	1220	2	Y	69	61	0	8	1	14
							76	9									
*05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	63	1	1308	2	Y	103	37	0	53	1	27
							113	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	152	48	0	79	1	52
							167	9									
*07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	259	219	0	44	1	48
							285	9									
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	252	211	0	28	1	61
							277	9									
09	2070	X	1747	-0-	-323	-0-	78	1	1509	2	Y	145	144	0	28	1	34
							160	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

*04	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	239	1	4692	2	Y	127	113	0	15	1	25
							140	9									
*05	6386	X	4912	-0-	-1474	-0-	215	1	4602	2	Y	86	44	0	44	1	23
							95	9									
*06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51	1	34
							108	9									
*07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	226	1	4621	2	Y	109	104	0	19	1	20
							120	9									
*08	5456	X	4843	-0-	-613	-0-	236	1	4476	2	Y	119	97	0	13	1	29
							131	9									
09	5160	X	4124	-0-	-1036	-0-	190	1	3777	2	Y	143	110	0	28	1	34
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 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
*04	9270	X	8248	-0-	-1022	-0-	392 179	1 9	7677	2	Y	163	143	0	20	1	32
*05	9579	X	8657	-0-	-922	-0-	383 152	1 9	8122	2	Y	138	63	0	70	1	37
*06	8790	X	7978	-0-	-812	-0-	346 194	1 9	7438	2	Y	176	60	0	92	1	61
*07	8742	X	8641	-0-	-101	-0-	394 266	1 9	7981	2	Y	242	217	0	41	1	45
*08	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	401 105	1 9	7595	2	Y	95	106	0	11	1	23
09	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	362 175	1 9	7210	2	Y	159	114	0	31	1	37

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	241 124	1 9	4765	2	Y	113	99	0	14	1	22
*05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	226 120	1 9	4799	2	Y	109	47	0	55	1	29
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	224 96	1 9	4819	2	Y	87	40	0	46	1	30
*07	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	226 109	1 9	4637	2	Y	99	94	0	17	1	18
*08	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	237 99	1 9	4520	2	Y	90	76	0	10	1	22
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	213 146	1 9	4197	2	Y	133	98	0	26	1	31

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

*04	10980	X	8431	-0-	-2549	-0-	394 243	1 9	7794	2	Y	221	186	0	27	1	43
*05	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	407 228	1 9	8635	2	Y	207	90	0	105	1	55
*06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	375 140	1 9	8061	2	Y	127	72	0	66	1	44
*07	10416	X	8784	-0-	-1632	-0-	405 174	1 9	8205	2	Y	158	146	0	27	1	29
*08	9269	X	8842	-0-	-427	-0-	434 202	1 9	8206	2	Y	184	148	0	20	1	45
09	8970	X	7106	-0-	-1864	-0-	327 270	1 9	6509	2	Y	245	185	0	48	1	57

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
*04	6150	X	3765	-0-	-2385	-0-	177 147	1 9	3441	2	Y	134	125	0	16	1	26
*05	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	190 288	1 9	4003	2	Y	262	85	0	133	1	70
*06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	158 191	1 9	3403	2	Y	174	93	0	91	1	60
*07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	202 255	1 9	4068	2	Y	232	210	0	39	1	43
*08	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	201 245	1 9	3817	2	Y	223	187	0	25	1	54
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	174 221	1 9	3457	2	Y	201	169	0	39	1	47

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

*04	16380	X	14435	-0-	-1945	-0-	689 185	1 9	13561	2	Y	168	147	0	20	1	33
*05	16740	X	12425	-0-	-4315	-0-	551 172	1 9	11702	2	Y	156	68	0	79	1	42
*06	15360	X	13530	-0-	-1830	-0-	593 123	1 9	12814	2	Y	112	57	0	58	1	39
*07	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	707 167	1 9	14274	2	Y	152	137	0	26	1	28
*08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	777 167	1 9	14713	2	Y	152	126	0	17	1	37
*09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	690 169	1 9	13762	2	Y	154	125	0	30	1	36

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

*04	16980	X	15481	-0-	-1499	-0-	738 143	1 9	14600	2	Y	130	114	0	16	1	25
*05	17081	X	15593	-0-	-1488	-0-	695 139	1 9	14759	2	Y	126	54	0	64	1	33
*06	16530	X	14990	-0-	-1540	-0-	662 112	1 9	14216	2	Y	102	47	0	53	1	35
*07	16709	X	15135	-0-	-1574	-0-	708 130	1 9	14297	2	Y	118	111	0	20	1	22
*08	16213	X	14827	-0-	-1386	-0-	736 122	1 9	13969	2	Y	111	94	0	12	1	27
09	15480	X	13486	-0-	-1994	-0-	638 121	1 9	12727	2	Y	110	90	0	21	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

*04	14070	X	12892	-0-	-1178	-0-	613 162	1 9	12117	2	Y	147	129	0	18	1	29
*05	14384	X	13071	-0-	-1313	-0-	581 157	1 9	12333	2	Y	143	61	0	73	1	38
*06	13590	X	13202	-0-	-388	-0-	581 129	1 9	12492	2	Y	117	54	0	61	1	40
*07	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	583 142	1 9	11793	2	Y	129	123	0	22	1	24
*08	13330	X	12674	-0-	-656	-0-	629 141	1 9	11904	2	Y	128	107	0	14	1	31
09	13200	X	11624	-0-	-1576	-0-	549 136	1 9	10939	2	Y	124	102	0	24	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 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	369	1	7303	2	Y	113	100	0	14	1	22
							124	9									
*05	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	343	1	7306	2	Y	136	53	0	69	1	36
							150	9									
*06	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	329	1	7087	2	Y	99	50	0	51	1	34
							109	9									
*07	8091	X	7790	-0-	-301	-0-	357	1	7214	2	Y	199	162	0	34	1	37
							219	9									
*08	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	346	1	6544	2	Y	94	98	0	10	1	23
							103	9									
09	7800	X	6765	-0-	-1035	-0-	318	1	6324	2	Y	112	87	0	22	1	26
							123	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

*04	18600	X	14931	-0-	-3669	-0-	718	1	14180	2	Y	30	35	0	4	1	6
							33	9									
*05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	867	1	18371	2	Y	44	16	0	22	1	12
							48	9									
*06	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	771	1	16597	2	Y	72	21	0	38	1	25
							79	9									
*07	19065	X	17270	-0-	-1795	-0-	810	1	16365	2	Y	86	80	0	15	1	16
							95	9									
*08	19282	X	17117	-0-	-2165	-0-	853	1	16159	2	Y	95	77	0	11	1	23
							105	9									
09	18660	X	14084	-0-	-4576	-0-	671	1	13336	2	Y	70	63	0	14	1	16
							77	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

*04	7200	X	6330	-0-	-870	-0-	292	1	5810	2	Y	207	182	0	25	1	41
							228	9									
*05	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	285	1	6023	2	Y	199	86	0	101	1	53
							219	9									
*06	6840	X	6136	-0-	-704	-0-	263	1	5699	2	Y	158	75	0	82	1	54
							174	9									
*07	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	289	1	5830	2	Y	187	175	0	31	1	35
							206	9									
*08	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	294	1	5578	2	Y	179	150	0	20	1	44
							197	9									
09	6330	X	5639	-0-	-691	-0-	260	1	5182	2	Y	179	146	0	35	1	42
							197	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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
*04	5130	X	1952	-0-	-3178	-0-	76	1	1526	2	Y	318	297	0	38	1	62
							350	9									
*05	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	44	1	934	2	Y	208	109	0	106	1	55
							229	9									
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	520	126	0	270	1	179
							572	9									
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	186	1	3765	2	Y	854	730	0	144	1	159
							939	9									
*08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	160	1	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146
							658	9									
09	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	102	1	2070	2	Y	400	374	0	78	1	94
							440	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

*04	25740	X	17013	-0-	-8727	-0-	815	1	16132	2	Y	60	57	0	7	1	12
							66	9									
*05	21948	X	17093	-0-	-4855	-0-	766	1	16282	2	Y	41	21	0	21	1	11
							45	9									
*06	18960	X	16365	-0-	-2595	-0-	725	1	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
*07	19251	X	16661	-0-	-2590	-0-	780	1	15798	2	Y	75	66	0	13	1	14
							83	9									
*08	18414	X	16241	-0-	-2173	-0-	811	1	15363	2	Y	61	53	0	7	1	15
							67	9									
09	17010	X	13256	-0-	-3754	-0-	629	1	12569	2	Y	53	45	0	10	1	13
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

*04	28560	X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-					-0-
*05	30597	X	26427	-0-	-4170	-0-	1187	1	25236	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*06	29610	X	26699	-0-	-2911	-0-	1186	1	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*07	30597	X	26199	-0-	-4398	-0-	1234	1	24964	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*08	29481	X	26287	-0-	-3194	-0-	1317	1	24970	2	Y	-0-					-0-
09	27900	X	22960	-0-	-4940	-0-	1098	1	21862	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 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
*04	13740	X	12418	-0-	-1322	-0-	571	1	11282	2	Y	514	442	0	62	1	101
							565	9									
*05	13888	X	12627	-0-	-1261	-0-	545	1	11569	2	Y	466	206	0	237	1	124
							513	9									
*06	13350	X	11526	-0-	-1824	-0-	495	1	10635	2	Y	360	173	0	187	1	124
							396	9									
*07	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	568	1	11479	2	Y	463	423	0	78	1	86
							509	9									
*08	12865	X	12194	-0-	-671	-0-	583	1	11076	2	Y	486	400	0	53	1	119
							535	9									
09	12420	X	10381	-0-	-2039	-0-	474	1	9465	2	Y	402	348	0	79	1	94
							442	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

*04	6300	X	4566	-0-	-1734	-0-	180	1	3585	2	Y	728	665	0	88	1	143
							801	9									
*05	6510	X	4427	-0-	-2083	-0-	165	1	3502	2	Y	691	299	0	351	1	184
							760	9									
*06	6300	X	1529	-0-	-4771	-0-	57	1	1238	2	Y	213	213	0	111	1	73
							234	9									
*07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
*08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	63	-0-	-4497	-0-	17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

*04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	958	1	18920	2	Y	-0-					-0-
*05	20181	X	18458	-0-	-1723	-0-	830	1	17618	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
*06	19830	X	17846	-0-	-1984	-0-	793	1	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
							11	9									
*07	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	865	1	17522	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	917	1	17351	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	827	1	16489	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

*04	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	296	1	5874	2	Y	467	399	0	56	1	92
							514	9									
*05	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	288	1	6058	2	Y	511	207	0	260	1	136
							562	9									
*06	6870	X	6680	-0-	-190	-0-	278	1	5940	2	Y	420	193	0	218	1	145
							462	9									
*07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	309	1	6252	2	Y	491	462	0	83	1	91
							540	9									
*08	6913	X	6862	-0-	-51	-0-	317	1	6016	2	Y	481	402	0	53	1	117
							529	9									
09	6690	X	4885	-0-	-1805	-0-	217	1	4312	2	Y	324	302	0	63	1	76
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

*04	11250 X	8184	-0-	-3066	-0-	384	1	7601	2	Y	181	160	0	22	1	36
						199	9									
*05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	383	1	8099	2	Y	171	74	0	87	1	46
						188	9									
*06	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	370	1	7950	2	Y	142	65	0	74	1	49
						156	9									
*07	8556 X	8479	-0-	-77	-0-	389	1	7901	2	Y	172	160	0	29	1	32
						189	9									
*08	8680 X	8567	-0-	-113	-0-	420	1	7975	2	Y	156	133	0	17	1	38
						172	9									
09	8490 X	8018	-0-	-472	-0-	372	1	7478	2	Y	153	125	0	30	1	36
						168	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

*04	7710 X	6820	-0-	-890	-0-	323	1	6372	2	Y	114	99	0	14	1	22
						125	9									
*05	7781 X	7036	-0-	-745	-0-	313	1	6599	2	Y	113	48	0	57	1	30
						124	9									
*06	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	297	1	6353	2	Y	89	42	0	46	1	31
						98	9									
*07	7533 X	6890	-0-	-643	-0-	318	1	6428	2	Y	131	116	0	22	1	24
						144	9									
*08	7037 X	6295	-0-	-742	-0-	306	1	5816	2	Y	157	126	0	17	1	38
						173	9									
09	6810 X	6577	-0-	-233	-0-	306	1	6120	2	Y	137	116	0	27	1	32
						151	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	631	407	0	107	1	117
						694	9									
*08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	1	118	0			-0-
						1	9									
*09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	191	109	0	37	1	45
						210	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20250	X	19004	-0-	-1246	-0-	915	1	18088	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	20088	X	19270	-0-	-818	-0-	868	1	18401	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	19170	X	18292	-0-	-878	-0-	814	1	17477	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	19778	X	16789	-0-	-2989	-0-	789	1	15999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	19778	X	17900	-0-	-1878	-0-	895	1	17005	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	16440	-0-	-2550	-0-	787	1	15652	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 10/07/2015 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
*04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	43	1	879	2	Y	164	158	0	20	1	32
							180	9									
*05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	48	1	996	2	Y	210	79	0	107	1	56
							231	9									
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	Y	235	87	0	123	1	81
							259	9									
*07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	2	Y	244	239	0	41	1	45
							268	9									
*08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	425	1	8396	2	Y	175	156	0	21	1	34
							193	9									
*05	10385	X	9455	-0-	-930	-0-	416	1	8838	2	Y	183	75	0	93	1	49
							201	9									
*06	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	394	1	8476	2	Y	116	64	0	61	1	40
							128	9									
*07	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	425	1	8589	2	Y	125	121	0	21	1	23
							138	9									
*08	9548	X	8803	-0-	-745	-0-	435	1	8224	2	Y	131	108	0	14	1	32
							144	9									
09	9150	X	8215	-0-	-935	-0-	383	1	7606	2	Y	205	149	0	40	1	48
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	53340	X	48159	-0-	-5181	-0-	2323	1	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*05	53506	X	48706	-0-	-4800	-0-	2192	1	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*06	51000	X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*07	51801	X	46940	-0-	-4861	-0-	2211	1	44723	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*08	50406	X	46110	-0-	-4296	-0-	2310	1	43797	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	48150	X	43652	-0-	-4498	-0-	2087	1	41557	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20190	X	18698	-0-	-1492	-0-	898	1	17799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	20553	X	18948	-0-	-1605	-0-	853	1	18092	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1	0	3	1	2
							6	9									
*07	19654	X	18206	-0-	-1448	-0-	857	1	17334	2	Y	14	10	0	3	1	3
							15	9									
*08	19654	X	17663	-0-	-1991	-0-	887	1	16776	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	18690	X	14978	-0-	-3712	-0-	716	1	14260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	527	1	10377	2	Y	246	218	0	30	1	48
							271	9									
*05	12338	X	11415	-0-	-923	-0-	503	1	10652	2	Y	236	102	0	119	1	63
							260	9									
*06	11940	X	10651	-0-	-1289	-0-	463	1	9978	2	Y	191	88	0	100	1	66
							210	9									
*07	12338	X	10629	-0-	-1709	-0-	488	1	9892	2	Y	226	212	0	38	1	42
							249	9									
*08	11811	X	10159	-0-	-1652	-0-	495	1	9415	2	Y	226	188	0	25	1	55
							249	9									
09	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	443	1	8827	2	Y	222	182	0	43	1	52
							244	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	545	457	0	66	1	107
							600	9									
*05	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	105	1	2245	2	Y	394	196	0	200	1	105
							433	9									
*06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-	105	0			-0-
*07	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	X	137	-0-	-103	-0-	2	1	127	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*05	248	X	228	-0-	-20	-0-	11	1	205	2	Y	11	4	0	5	1	3
							12	9									
*06	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-	3	0			-0-
*07	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	143	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*08	217	N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	17700	X	16475	-0-	-1225	-0-	777	1	15393	2	Y	277	223	0	34	1	54
							305	9									
*05	18073	X	16359	-0-	-1714	-0-	722	1	15338	2	Y	272	116	0	138	1	72
							299	9									
*06	17250	X	15147	-0-	-2103	-0-	662	1	14255	2	Y	209	101	0	108	1	72
							230	9									
*07	17236	X	2705	-0-	-14531	-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	1	9
							52	9									
*08	17019	X	6064	-0-	-10955	-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1	17
							77	9									
09	16470	X	14585	-0-	-1885	-0-	686	1	13658	2	Y	219	142	0	43	1	51
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38490	X	31710	-0-	-6780	-0-	1511	1	29837	2	Y	329	296	0	40	1	65
							362	9									
*05	37448	X	31988	-0-	-5460	-0-	1421	1	30184	2	Y	348	143	0	177	1	93
							383	9									
*06	36240	X	31915	-0-	-4325	-0-	1407	1	30205	2	Y	275	130	0	143	1	95
							303	9									
*07	35030	X	32230	-0-	-2800	-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	1	59
							347	9									
*08	34255	X	31585	-0-	-2670	-0-	1565	1	29691	2	Y	299	252	0	33	1	73
							329	9									
09	31920	X	29477	-0-	-2443	-0-	1392	1	27756	2	Y	299	244	0	58	1	70
							329	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18360	X	16714	-0-	-1646	-0-	789	1	15537	2	Y	353	314	0	43	1	69
							388	9									
*05	18631	X	17235	-0-	-1396	-0-	759	1	16082	2	Y	358	150	0	182	1	95
							394	9									
*06	18000	X	16247	-0-	-1753	-0-	707	1	15247	2	Y	266	131	0	138	1	92
							293	9									
*07	17918	X	16516	-0-	-1402	-0-	761	1	15395	2	Y	327	303	0	55	1	61
							360	9									
*08	17670	X	15942	-0-	-1728	-0-	780	1	14793	2	Y	335	277	0	37	1	82
							369	9									
09	16710	X	14469	-0-	-2241	-0-	678	1	13471	2	Y	291	248	0	57	1	68
							320	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
*04	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	331	1	6572	2	Y	168	150	0	20	1	33
							185	9									
*05	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	328	1	6945	2	Y	179	73	0	91	1	48
							197	9									
*06	7710	X	7107	-0-	-603	-0-	308	1	6647	2	Y	138	66	0	72	1	48
							152	9									
*07	7967	X	7732	-0-	-235	-0-	355	1	7170	2	Y	188	169	0	32	1	35
							207	9									
*08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	370	1	6992	2	Y	181	152	0	20	1	44
							199	9									
09	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	297	1	5915	2	Y	147	128	0	29	1	34
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8730	X	7273	-0-	-1457	-0-	346	1	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
							62	9									
*05	8649	X	7279	-0-	-1370	-0-	324	1	6871	2	Y	76	28	0	39	1	20
							84	9									
*06	7470	X	6665	-0-	-805	-0-	293	1	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18
							57	9									
*07	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	309	1	6242	2	Y	47	48	0	8	1	9
							52	9									
*08	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	321	1	6078	2	Y	72	55	0	8	1	18
							79	9									
09	7260	X	5394	-0-	-1866	-0-	252	1	5058	2	Y	76	61	0	15	1	18
							84	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

*04	8160	X	5467	-0-	-2693	-0-	261	1	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
*05	8339	X	5733	-0-	-2606	-0-	252	1	5364	2	Y	106	42	0	54	1	28
							117	9									
*06	8070	X	5534	-0-	-2536	-0-	244	1	5194	2	Y	87	40	0	45	1	30
							96	9									
*07	8339	X	6000	-0-	-2339	-0-	277	1	5598	2	Y	114	104	0	19	1	21
							125	9									
*08	7347	X	5713	-0-	-1634	-0-	281	1	5335	2	Y	88	78	0	10	1	21
							97	9									
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	261	1	5194	2	Y	104	81	0	20	1	24
							114	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*04	11160	X	9175	-0-	-1985	-0-	435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									
*05	11129	X	9817	-0-	-1312	-0-	433	1	9182	2	Y	184	64	0	94	1	49
							202	9									
*06	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	406	1	8746	2	Y	231	80	0	120	1	80
							254	9									
*07	10106	X	9671	-0-	-435	-0-	444	1	8948	2	Y	254	244	0	43	1	47
							279	9									
*08	9858	X	9518	-0-	-340	-0-	461	1	8773	2	Y	258	214	0	28	1	63
							284	9									
09	9510	X	8965	-0-	-545	-0-	417	1	8305	2	Y	221	189	0	43	1	52
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	200	1	3993	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
*05	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	195	1	4145	2	Y	31	13	0	16	1	8
							34	9									
*06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	181	1	3902	2	Y	26	12	0	13	1	9
							29	9									
*07	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	199	1	4029	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
*08	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	205	1	3884	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
09	4230	X	3910	-0-	-320	-0-	181	1	3617	2	Y	102	65	0	20	1	24
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

*04	43080	X	38881	-0-	-4199	-0-	1871	1	36922	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
*05	42532	X	39631	-0-	-2901	-0-	1781	1	37771	2	Y	72	32	0	37	1	19
							79	9									
*06	40620	X	38025	-0-	-2595	-0-	1688	1	36273	2	Y	58	27	0	30	1	20
							64	9									
*07	41974	X	38618	-0-	-3356	-0-	1815	1	36731	2	Y	65	62	0	11	1	12
							72	9									
*08	41230	X	38110	-0-	-3120	-0-	1907	1	36152	2	Y	46	42	0	5	1	11
							51	9									
09	38880	X	35450	-0-	-3430	-0-	1691	1	33689	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

*04	14910	X	65	-0-	-14845	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	12028	X	525	-0-	-11503	-0-	22	1	499	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	0			-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*04	21120	X	2537	-0-	-18583	-0-	120	1	2399	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
*05	21824	X	2929	-0-	-18895	-0-	128	1	2704	2	Y	88	23	0	45	1	23
							97	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*07	2635	X	195	-0-	-2440	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
*08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	284	299	0	34	1	56
							312	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	346	134	0	176	1	92
							381	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	358	141	0	186	1	123
							394	9									
*07	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	70	1	1436	2	Y	369	361	0	62	1	69
							406	9									
*08	2480	X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	8	1	18
							80	9									
09	1770	X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	36	1	43
							201	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

*04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	105	1	2086	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
*05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	106	1	2269	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*07	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1773	-0-	-537	-0-	83	1	1690	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

*04	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	233	1	4593	2	Y	-0-					-0-
*05	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	214	1	4546	2	Y	-0-					-0-
*06	5070	X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*07	5022	X	4163	-0-	-859	-0-	196	1	3967	2	Y	-0-					-0-
*08	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	250	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3813	-0-	-1017	-0-	182	1	3631	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

*04	630	X	536	-0-	-94	-0-	21	1	430	2	Y	77	64	0	9	1	15
							85	9									
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	36	23	0	18	1	10
							40	9									
*06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	113	25	0	59	1	39
							124	9									
*07	558	X	247	-0-	-311	-0-	5	1	166	2	Y	69	83	0	12	1	13
							76	9									
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	14	1	31
							141	9									
09	600	X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	8	1	10
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	X	409	-0-	-191	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
*05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	93	21	0	47	1	25
							102	9									
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	34	29	0	18	1	12
							37	9									
*07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	129	95	0	22	1	24
							142	9									
*08	713	X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	1	1	2
							8	9									
09	690	X	480	-0-	-210	-0-	19	1	382	2	Y	72	43	0	14	1	17
							79	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

*04	15840	X	14471	-0-	-1369	-0-	699	1	13739	2	Y	30	43	0	4	1	6
							33	9									
*05	15996	X	14642	-0-	-1354	-0-	657	1	13956	2	Y	26	12	0	13	1	7
							29	9									
*06	15480	X	13966	-0-	-1514	-0-	618	1	13326	2	Y	20	9	0	11	1	7
							22	9									
*07	15996	X	14238	-0-	-1758	-0-	669	1	13545	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
*08	15500	X	14179	-0-	-1321	-0-	710	1	13441	2	Y	25	20	0	3	1	6
							28	9									
09	14460	X	13117	-0-	-1343	-0-	625	1	12460	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

*04	9900	X	9559	-0-	-341	-0-	458	1	9056	2	Y	41	38	0	5	1	8
							45	9									
*05	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	436	1	9280	2	Y	36	16	0	18	1	10
							40	9									
*06	9750	X	9383	-0-	-367	-0-	415	1	8950	2	Y	16	12	0	8	1	6
							18	9									
*07	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	448	1	9046	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									
*08	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	479	1	9072	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
09	9570	X	9014	-0-	-556	-0-	429	1	8548	2	Y	34	20	0	7	1	8
							37	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	915	1	18060	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
*05	20429	X	19350	-0-	-1079	-0-	870	1	18480	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	19380	X	18483	-0-	-897	-0-	819	1	17664	2	Y	-0-					-0-
*07	19902	X	18715	-0-	-1187	-0-	880	1	17835	2	Y	-0-					-0-
*08	19902	X	18224	-0-	-1678	-0-	912	1	17312	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	17284	-0-	-1706	-0-	825	1	16459	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	29605	X	23315	-0-	-6290	-0-	1031	1	21956	2	Y	298	67	0	152	1	79
							328	9									
*06	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	174	103	0	90	1	60
							191	9									
*07	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	1419	1	28698	2	Y	170	169	0	29	1	32
							187	9									
*08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	1345	1	25503	2	Y	135	119	0	15	1	33
							149	9									
09	37140	X	22741	-0-	-14399	-0-	1080	1	21520	2	Y	128	106	0	25	1	30
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*04	17370	X	13868	-0-	-3502	-0-	602	1	11902	2	Y	1240	1051	0	149	1	243
							1364	9									
*05	17949	X	17735	-0-	-214	-0-	737	1	15611	2	Y	1261	528	0	640	1	336
							1387	9									
*06	16830	X	15168	-0-	-1662	-0-	627	1	13508	2	Y	939	463	0	488	1	324
							1033	9									
*07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	661	1	13419	2	Y	1091	1028	0	184	1	203
							1200	9									
*08	17732	X	14794	-0-	-2938	-0-	683	1	13001	2	Y	1009	855	0	111	1	246
							1110	9									
09	17160	X	13192	-0-	-3968	-0-	585	1	11660	2	Y	861	737	0	168	1	202
							947	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*08	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*04	21300	X	10910	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52
							293	9									
*05	21576	X	18309	-0-	-3267	-0-	808	1	17140	2	Y	328	126	0	167	1	87
							361	9									
*06	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	128	105	0	66	1	44
							141	9									
*07	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	810	1	16451	2	Y	-0-	44	0			-0-
*08	18321	X	17147	-0-	-1174	-0-	847	1	16085	2	Y	195	126	0	22	1	47
							215	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	766	1	15260	2	Y	238	183	0	46	1	56
							262	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

*04	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
*05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

*04	20970	X	15951	-0-	-5019	-0-	755	1	14859	2	Y	306	209	0	37	1	60
							337	9									
*05	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	391	148	0	199	1	104
							430	9									
*06	19830	X	19596	-0-	-234	-0-	856	1	18415	2	Y	295	144	0	153	1	102
							325	9									
*07	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	879	1	17772	2	Y	310	302	0	52	1	58
							341	9									
*08	23343	X	18453	-0-	-4890	-0-	908	1	17211	2	Y	304	254	0	34	1	74
							334	9									
09	22590	X	16951	-0-	-5639	-0-	794	1	15834	2	Y	294	242	0	57	1	69
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*04	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-
*05	25451	X	628	-0-	-24823	-0-	23	1	532	2	Y	66	15	0	33	1	18
							73	9									
*06	24240	X	5013	-0-	-19227	-0-	211	1	4528	2	Y	249	51	0	130	1	86
							274	9									
*07	T. A.		3972	-0-	3972	3972	181	1	3652	2	Y	126	168	0	21	1	23
							139	9									
*08	T. A.		2202	-0-	2202	6174	106	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1	3
							15	9									
09	T. A.		1814	-0-	1814	7988	85	1	1717	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	9690 X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1	15
						83	9									
*05	9827 X	8591	-0-	-1236	-0-	383	1	8129	2	Y	72	31	0	37	1	19
						79	9									
*06	9390 X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1	25
						79	9									
*07	9703 X	8956	-0-	-747	-0-	418	1	8454	2	Y	76	74	0	13	1	14
						84	9									
*08	9207 X	8512	-0-	-695	-0-	421	1	8013	2	Y	71	60	0	8	1	17
						78	9									
09	8790 X	7392	-0-	-1398	-0-	350	1	6970	2	Y	65	54	0	13	1	15
						72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

*04	9270 X	7898	-0-	-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1	19
						108	9									
*05	9579 X	7836	-0-	-1743	-0-	349	1	7371	2	Y	105	43	0	53	1	28
						116	9									
*06	8220 X	7152	-0-	-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1	22
						70	9									
*07	8494 X	8101	-0-	-393	-0-	381	1	7687	2	Y	30	41	0	5	1	6
						33	9									
*08	8153 X	7991	-0-	-162	-0-	399	1	7529	2	Y	57	43	0	6	1	14
						63	9									
09	7890 X	7235	-0-	-655	-0-	342	1	6820	2	Y	66	52	0	13	1	15
						73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*04	12360 X	10658	-0-	-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1	17
						97	9									
*05	12431 X	10548	-0-	-1883	-0-	472	1	9979	2	Y	88	37	0	45	1	23
						97	9									
*06	11760 X	10522	-0-	-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1	24
						78	9									
*07	11966 X	10098	-0-	-1868	-0-	472	1	9541	2	Y	77	74	0	13	1	14
						85	9									
*08	11687 X	10134	-0-	-1553	-0-	504	1	9547	2	Y	75	63	0	8	1	18
						83	9									
09	10650 X	9183	-0-	-1467	-0-	433	1	8650	2	Y	91	70	0	18	1	21
						100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	685 209	1 9	13520	2	Y	190	168	0	23	1	37
*05	16337	X	14925	-0-	-1412	-0-	662 207	1 9	14056	2	Y	188	80	0	95	1	50
*06	15810	X	8090	-0-	-7720	-0-	357 92	1 9	7641	2	Y	84	61	0	44	1	29
*07	15469	X	4262	-0-	-11207	-0-	196 114	1 9	3952	2	Y	104	96	0	18	1	19
*08	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	984 448	1 9	18636	2	Y	407	282	0	45	1	99
*09	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	691 344	1 9	13772	2	Y	313	278	0	61	1	73

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

*04	4500	X	3502	-0-	-998	-0-	163 107	1 9	3232	2	Y	97	89	0	12	1	19
*05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	161 118	1 9	3460	2	Y	107	43	0	54	1	29
*06	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	157 118	1 9	3390	2	Y	107	43	0	56	1	37
*07	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	162 130	1 9	3264	2	Y	118	113	0	20	1	22
*08	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	169 140	1 9	3212	2	Y	127	104	0	14	1	31
09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	145 121	1 9	2836	2	Y	110	94	0	21	1	26

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

*04	7110	X	5585	-0-	-1525	-0-	263 167	1 9	5155	2	Y	152	131	0	18	1	30
*05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	297 215	1 9	6312	2	Y	195	74	0	99	1	52
*06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	263 163	1 9	5698	2	Y	148	72	0	77	1	51
*07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	277 189	1 9	5613	2	Y	172	162	0	29	1	32
*08	6820	X	4677	-0-	-2143	-0-	225 141	1 9	4311	2	Y	128	115	0	14	1	31
09	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	297 221	1 9	5905	2	Y	201	146	0	39	1	47

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

*04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 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
*04	6660	X	4840	-0-	-1820	-0-	227	1	4507	2	Y	96	91	0	12	1	19
							106	9									
*05	5921	X	4109	-0-	-1812	-0-	182	1	3850	2	Y	70	34	0	36	1	19
							77	9									
*06	5700	X	4984	-0-	-716	-0-	216	1	4662	2	Y	96	32	0	50	1	33
							106	9									
*07	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	237	1	4766	2	Y	98	96	0	17	1	18
							108	9									
*08	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	250	1	4736	2	Y	119	95	0	13	1	29
							131	9									
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	220	1	4416	2	Y	116	95	0	23	1	27
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

*04	13410	X	12250	-0-	-1160	-0-	583	1	11493	2	Y	158	139	0	19	1	31
							174	9									
*05	13857	X	12324	-0-	-1533	-0-	546	1	11614	2	Y	149	65	0	75	1	40
							164	9									
*06	13410	X	10914	-0-	-2496	-0-	479	1	10308	2	Y	115	55	0	60	1	40
							127	9									
*07	13237	X	11594	-0-	-1643	-0-	539	1	10901	2	Y	140	130	0	24	1	26
							154	9									
*08	12896	X	5504	-0-	-7392	-0-	272	1	5169	2	Y	57	63	0	6	1	14
							63	9									
09	12240	X	1352	-0-	-10888	-0-	64	1	1268	2	Y	18	24	0	4	1	4
							20	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

*04	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	95	1	1852	2	Y	189	161	0	23	1	37
							208	9									
*05	3069	X	1957	-0-	-1112	-0-	84	1	1739	2	Y	122	64	0	62	1	33
							134	9									
*06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	223	63	0	116	1	77
							245	9									
*07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	153	1	3103	2	Y	247	236	0	42	1	46
							272	9									
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	164	1	3124	2	Y	402	306	0	44	1	98
							442	9									
09	3330	X	638	-0-	-2692	-0-	23	1	440	2	Y	159	189	0	31	1	37
							175	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3030	X	826	-0-	-2204	-0-	38	1	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
							64	9									
*05	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	30	1	631	2	Y	46	21	0	24	1	12
							51	9									
*06	3030	X	443	-0-	-2587	-0-	18	1	393	2	Y	29	16	0	15	1	10
							32	9									
*07	1364	X	560	-0-	-804	-0-	23	1	459	2	Y	71	56	0	12	1	13
							78	9									
*08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	41	1	755	2	Y	72	59	0	8	1	18
							79	9									
09	840	X	754	-0-	-86	-0-	33	1	657	2	Y	58	51	0	11	1	14
							64	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

*04	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	156	1	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
							64	9									
*05	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	145	1	3100	2	Y	68	27	0	34	1	18
							75	9									
*06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	132	1	2886	2	Y	49	24	0	26	1	17
							54	9									
*07	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	148	1	2988	2	Y	54	52	0	9	1	10
							59	9									
*08	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	155	1	2911	2	Y	47	40	0	5	1	12
							52	9									
09	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	135	1	2698	2	Y	51	41	0	10	1	12
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

*04	2220	X	1971	-0-	-249	-0-	95	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*05	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

*04	25110	X	22373	-0-	-2737	-0-	1061	1	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
							338	9									
*05	25947	X	22695	-0-	-3252	-0-	1007	1	21363	2	Y	295	127	0	150	1	78
							325	9									
*06	23280	X	21596	-0-	-1684	-0-	948	1	20388	2	Y	236	110	0	123	1	81
							260	9									
*07	23808	X	22441	-0-	-1367	-0-	1042	1	21081	2	Y	289	267	0	49	1	54
							318	9									
*08	23188	X	22562	-0-	-626	-0-	1114	1	21141	2	Y	279	234	0	31	1	68
							307	9									
09	22380	X	21781	-0-	-599	-0-	1026	1	20444	2	Y	283	230	0	55	1	66
							311	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 02/20/2014 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
*04	33480	X	31431	-0-	-2049	-0-	1503	1	29708	2	Y	200	179	0	24	1	39
							220	9									
*05	33170	X	29984	-0-	-3186	-0-	1340	1	28440	2	Y	185	81	0	94	1	49
							204	9									
*06	30870	X	27383	-0-	-3487	-0-	1211	1	26019	2	Y	139	68	0	72	1	48
							153	9									
*07	32488	X	26115	-0-	-6373	-0-	1223	1	24730	2	Y	147	143	0	25	1	27
							162	9									
*08	32488	X	25199	-0-	-7289	-0-	1253	1	23784	2	Y	147	122	0	16	1	36
							162	9									
09	31440	X	22979	-0-	-8461	-0-	1091	1	21724	2	Y	149	121	0	29	1	35
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33240	X	30920	-0-	-2320	-0-	1481	1	29237	2	Y	184	165	0	22	1	36
							202	9									
*05	37572	X	30805	-0-	-6767	-0-	1378	1	29233	2	Y	176	76	0	89	1	47
							194	9									
*06	36360	X	29051	-0-	-7309	-0-	1283	1	27618	2	Y	136	65	0	71	1	47
							150	9									
*07	36394	X	29226	-0-	-7168	-0-	1370	1	27685	2	Y	155	147	0	26	1	29
							171	9									
*08	33635	X	28972	-0-	-4663	-0-	1444	1	27376	2	Y	138	118	0	15	1	34
							152	9									
09	30930	X	27010	-0-	-3920	-0-	1284	1	25619	2	Y	97	89	0	19	1	23
							107	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
*04	19650	X	15990	-0-	-3660	-0-	760	1	15006	2	Y	204	179	0	25	1	40
							224	9									
*05	19282	X	16145	-0-	-3137	-0-	716	1	15228	2	Y	183	81	0	93	1	49
							201	9									
*06	17700	X	15997	-0-	-1703	-0-	703	1	15129	2	Y	150	69	0	78	1	52
							165	9									
*07	17360	X	15674	-0-	-1686	-0-	730	1	14772	2	Y	156	153	0	26	1	29
							172	9									
*08	16647	X	15641	-0-	-1006	-0-	775	1	14687	2	Y	163	134	0	18	1	40
							179	9									
09	15990	X	14761	-0-	-1229	-0-	696	1	13850	2	Y	195	151	0	38	1	46
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	530	1	10461	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
*05	13547	X	10393	-0-	-3154	-0-	469	1	9904	2	Y	18	8	0	8	1	5
							20	9									
*06	13110	X	10641	-0-	-2469	-0-	473	1	10155	2	Y	12	6	0	7	1	4
							13	9									
*07	13547	X	10351	-0-	-3196	-0-	487	1	9847	2	Y	15	13	0	3	1	3
							17	9									
*08	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	523	1	9949	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
09	11010	X	9562	-0-	-1448	-0-	455	1	9090	2	Y	15	12	0	3	1	4
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21900	X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
*05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	13	1	7
							29	9									
*06	21600	X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	9	1	6
							19	9									
*07	20832	X	20591	-0-	-241	-0-	969	1	19598	2	Y	22	20	0	4	1	4
							24	9									
*08	20832	X	20652	-0-	-180	-0-	1034	1	19595	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	20160	X	19483	-0-	-677	-0-	931	1	18528	2	Y	22	18	0	4	1	5
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

*04	37920	X	14529	-0-	-23391	-0-	693	1	13674	2	Y	147	125	0	18	1	29
							162	9									
*05	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	1972	1	41836	2	Y	354	109	0	180	1	94
							389	9									
*06	36030	X	35993	-0-	-37	-0-	1586	1	34144	2	Y	239	127	0	124	1	82
							263	9									
*07	37231	X	35181	-0-	-2050	-0-	1652	1	33418	2	Y	101	147	0	17	1	19
							111	9									
*08	44206	X	33001	-0-	-11205	-0-	1648	1	31263	2	Y	82	72	0	9	1	20
							90	9									
09	42780	X	33669	-0-	-9111	-0-	1603	1	31903	2	Y	148	104	0	29	1	35
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

*04	13470	X	12829	-0-	-641	-0-	609	1	12011	2	Y	190	170	0	23	1	37
							209	9									
*05	13919	X	12761	-0-	-1158	-0-	565	1	12005	2	Y	174	77	0	88	1	46
							191	9									
*06	13650	X	12121	-0-	-1529	-0-	531	1	11433	2	Y	143	66	0	74	1	49
							157	9									
*07	14105	X	11993	-0-	-2112	-0-	556	1	11248	2	Y	172	160	0	29	1	32
							189	9									
*08	14105	X	11743	-0-	-2362	-0-	579	1	10978	2	Y	169	141	0	19	1	41
							186	9									
09	12840	X	10951	-0-	-1889	-0-	515	1	10261	2	Y	159	132	0	31	1	37
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

*04	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	198	1	3884	2	Y	71	61	0	9	1	14
							78	9									
*05	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	172	1	3671	2	Y	61	28	0	31	1	16
							67	9									
*06	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	170	1	3659	2	Y	52	23	0	27	1	18
							57	9									
*07	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	176	1	3577	2	Y	56	54	0	10	1	10
							62	9									
*08	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	184	1	3476	2	Y	56	46	0	6	1	14
							62	9									
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	156	1	3163	2	Y	55	45	0	11	1	13
							61	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
*04	15420	X	13916	-0-	-1504	-0-	659	1	13053	2	Y	185	163	0	22	1	36
							204	9									
*05	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	612	1	12979	2	Y	171	75	0	87	1	45
							188	9									
*06	14940	X	13050	-0-	-1890	-0-	575	1	12321	2	Y	140	64	0	73	1	48
							154	9									
*07	15438	X	13019	-0-	-2419	-0-	605	1	12237	2	Y	161	152	0	27	1	30
							177	9									
*08	15438	X	12829	-0-	-2609	-0-	634	1	12018	2	Y	161	134	0	18	1	39
							177	9									
09	13920	X	11937	-0-	-1983	-0-	562	1	11204	2	Y	155	128	0	30	1	36
							171	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

*04	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	922	1	18238	2	Y	21	17	0	3	1	4
							23	9									
*05	19468	X	19417	-0-	-51	-0-	871	1	18529	2	Y	15	7	0	8	1	4
							17	9									
*06	19110	X	18392	-0-	-718	-0-	816	1	17564	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
*07	19809	X	18811	-0-	-998	-0-	881	1	17917	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
*08	19809	X	18618	-0-	-1191	-0-	932	1	17676	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
09	19170	X	17545	-0-	-1625	-0-	838	1	16699	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	238	1	4655	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
*05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	207	1	4398	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
*06	3900	X	3042	-0-	-858	-0-	133	1	2906	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
*07	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	190	1	3815	2	Y	17	12	0	3	1	3
							19	9									
*08	5208	X	3747	-0-	-1461	-0-	186	1	3516	2	Y	41	29	0	5	1	10
							45	9									
09	4920	X	2991	-0-	-1929	-0-	144	1	2832	2	Y	14	18	0	3	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

*04	18300	X	14203	-0-	-4097	-0-	679	1	13433	2	Y	83	73	0	10	1	16
							91	9									
*05	18383	X	16291	-0-	-2092	-0-	728	1	15455	2	Y	98	38	0	50	1	26
							108	9									
*06	17400	X	11077	-0-	-6323	-0-	489	1	10526	2	Y	56	34	0	29	1	19
							62	9									
*07	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	920	1	18642	2	Y	67	62	0	12	1	12
							74	9									
*08	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	873	1	16546	2	Y	63	53	0	7	1	15
							69	9									
*09	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	801	1	15906	2	Y	64	51	0	13	1	15
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20610	X	17910	-0-	-2700	-0-	859	1	16974	2	Y	70	65	0	9	1	14
							77	9									
*05	20708	X	17212	-0-	-3496	-0-	772	1	16365	2	Y	68	29	0	35	1	18
							75	9									
*06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	657	1	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22
							72	9									
*07	19375	X	14906	-0-	-4469	-0-	696	1	14110	2	Y	91	81	0	15	1	17
							100	9									
*08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	963	1	18259	2	Y	64	58	0	7	1	16
							70	9									
09	17910	X	16612	-0-	-1298	-0-	792	1	15769	2	Y	46	42	0	9	1	11
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/29/2014 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
*04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	953	1	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17
							96	9									
*05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	922	1	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23
							95	9									
*06	21300	X	19863	-0-	-1437	-0-	879	1	18906	2	Y	71	32	0	37	1	25
							78	9									
*07	22289	X	19877	-0-	-2412	-0-	933	1	18855	2	Y	81	77	0	14	1	15
							89	9									
*08	20987	X	19918	-0-	-1069	-0-	993	1	18845	2	Y	73	62	0	8	1	18
							80	9									
09	19920	X	19040	-0-	-880	-0-	906	1	18055	2	Y	72	59	0	14	1	17
							79	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
*04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	462	1	9124	2	Y	1156	1017	0	139	1	227
							1272	9									
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	370	1	7868	2	Y	1075	470	0	546	1	286
							1183	9									
*06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	328	1	7052	2	Y	1151	442	0	598	1	397
							1266	9									
*07	11842	X	8774	-0-	-3068	-0-	337	1	6864	2	Y	1430	1320	0	241	1	266
							1573	9									
*08	11222	X	9009	-0-	-2213	-0-	384	1	7246	2	Y	1254	1076	0	138	1	306
							1379	9									
09	10860	X	8585	-0-	-2275	-0-	347	1	6900	2	Y	1216	1000	0	237	1	285
							1338	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50040	X	44304	-0-	-5736	-0-	2123	1	41871	2	Y	282	250	0	34	1	55
							310	9									
*05	49552	X	45589	-0-	-3963	-0-	2039	1	43240	2	Y	282	118	0	144	1	75
							310	9									
*06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899	1	40850	2	Y	247	109	0	128	1	85
							272	9									
*07	T. A.		42998	-0-	42998	42998	2012	1	40690	2	Y	269	258	0	46	1	50
							296	9									
*08	T. A.		42567	-0-	42567	85565	2117	1	40178	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
09	T. A.		39889	-0-	39889	125454	1891	1	37703	2	Y	268	213	0	52	1	63
							295	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
*04	6570	X	3917	-0-	-2653	-0-	162	1	3161	2	Y	540	453	0	65	1	106
							594	9									
*05	6820	X	4317	-0-	-2503	-0-	165	1	3528	2	Y	567	234	0	288	1	151
							624	9									
*06	6600	X	5489	-0-	-1111	-0-	213	1	4549	2	Y	661	241	0	343	1	228
							727	9									
*07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	249	1	5060	2	Y	720	692	0	122	1	134
							792	9									
*08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	268	1	5101	2	Y	772	633	0	85	1	188
							849	9									
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	183	1	3653	2	Y	479	462	0	93	1	112
							527	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

*04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
*05	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35070	X	31668	-0-	-3402	-0-	1392	1	29899	2	Y	343	47	0	178	1	118
							377	9									
*07	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	1331	1	26901	2	Y	333	333	0	56	1	62
							366	9									
*08	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1364	1	25823	2	Y	287	247	0	32	1	70
							316	9									
*09	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	1210	1	24133	2	Y	283	232	0	55	1	66
							311	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

*04	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	62	1	1199	2	Y	260	233	0	31	1	51
							286	9									
*05	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	53	1	1194	2	Y	254	108	0	129	1	68
							279	9									
*06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	196	94	0	102	1	68
							216	9									
*07	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	56	1	1144	2	Y	237	221	0	40	1	44
							261	9									
*08	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	62	1	1176	2	Y	246	203	0	27	1	60
							271	9									
09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	51	1	1056	2	Y	190	168	0	37	1	45
							209	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

*04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	132	119	0	16	1	26
							145	9									
*05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	101	49	0	51	1	27
							111	9									
*06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	102	41	0	53	1	35
							112	9									
*07	1550	X	704	-0-	-846	-0-	25	1	535	2	Y	131	120	0	22	1	24
							144	9									
*08	1054	X	770	-0-	-284	-0-	28	1	601	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	9									
09	930	X	754	-0-	-176	-0-	29	1	600	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
*05	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-					-0-
*06	42120	X	39371	-0-	-2749	-0-	1729	1	37204	2	Y	398	54	0	207	1	137
							438	9									
*07	43524	X	25701	-0-	-17823	-0-	1188	1	24063	2	Y	409	401	0	69	1	76
							450	9									
*08	43524	X	31300	-0-	-12224	-0-	1546	1	29347	2	Y	370	315	0	41	1	90
							407	9									
09	39360	X	37397	-0-	-1963	-0-	1769	1	35200	2	Y	389	312	0	76	1	91
							428	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 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
*04	38220	X	35	-0-	-38185	-0-	35	2			Y	-0-	81	0			-0-
*05	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
*06	37260	X	25757	-0-	-11503	-0-	1130	1	24286	2	Y	310	42	0	161	1	107
							341	9									
*07	38502	X	26065	-0-	-12437	-0-	1211	1	24536	2	Y	289	293	0	49	1	54
							318	9									
*08	38502	X	26074	-0-	-12428	-0-	1290	1	24463	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
09	25770	X	24736	-0-	-1034	-0-	1166	1	23260	2	Y	282	232	0	55	1	66
							310	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 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
*04	17520	X	9408	-0-	-8112	-0-	446	1	8812	2	Y	136	129	0	16	1	27
							150	9									
*05	18724	X	16467	-0-	-2257	-0-	733	1	15577	2	Y	143	59	0	73	1	38
							157	9									
*06	18120	X	14981	-0-	-3139	-0-	662	1	14241	2	Y	71	48	0	37	1	24
							78	9									
*07	18724	X	16035	-0-	-2689	-0-	749	1	15170	2	Y	105	92	0	18	1	19
							116	9									
*08	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	791	1	15014	2	Y	90	77	0	10	1	22
							99	9									
09	15930	X	14392	-0-	-1538	-0-	686	1	13665	2	Y	37	43	0	7	1	9
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	37620	X	29242	-0-	-8378	-0-	1387	1	27337	2	Y	471	423	0	57	1	92
							518	9									
*05	36859	X	31571	-0-	-5288	-0-	1400	1	29705	2	Y	424	188	0	215	1	113
							466	9									
*06	35010	X	33759	-0-	-1251	-0-	1478	1	31809	2	Y	429	171	0	223	1	148
							472	9									
*07	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	1585	1	32081	2	Y	495	467	0	84	1	92
							545	9									
*08	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	1657	1	31413	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
*09	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	1484	1	29573	2	Y	442	365	0	86	1	104
							486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7740	X	68	-0-	-7672	-0-	2	1	8	2	Y	53	169	0			53
							58	9									
*05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
*06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6696	X	58	-0-	-6638	-0-	12	1	7	2	Y	35					35
							39	9									
*08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					35
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

*04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1620	X	192	-0-	-1428	-0-	20	1	55	2	Y	106					106
							117	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	35	106	0			35
							39	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	148	139	0	18	1	29
							163	9									
*05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	73	1	1582	2	Y	117	55	0	60	1	31
							129	9									
*06	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	59	1	1274	2	Y	62	40	0	32	1	21
							68	9									
*07	2015	X	350	-0-	-1665	-0-	18	1	323	2	Y	8	26	0	1	1	2
							9	9									
*08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	38	1	743	2	Y	74	43	0	14	1	17
							81	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

*04	12540	X	11028	-0-	-1512	-0-	501	1	9888	2	Y	581	512	0	70	1	114
							639	9									
*05	12958	X	11486	-0-	-1472	-0-	489	1	10367	2	Y	573	243	0	291	1	153
							630	9									
*06	12540	X	10987	-0-	-1553	-0-	461	1	9910	2	Y	560	229	0	291	1	193
							616	9									
*07	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	494	1	10013	2	Y	669	625	0	113	1	124
							736	9									
*08	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	510	1	9674	2	Y	665	554	0	73	1	162
							732	9									
09	11100	X	9310	-0-	-1790	-0-	426	1	8459	2	Y	386	383	0	75	1	90
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18570	X	16522	-0-	-2048	-0-	779	1	15436	2	Y	279	254	0	34	1	55
							307	9									
*05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737	1	15632	2	Y	261	114	0	132	1	70
							287	9									
*06	17670	X	15155	-0-	-2515	-0-	662	1	14261	2	Y	211	98	0	110	1	73
							232	9									
*07	17732	X	15571	-0-	-2161	-0-	721	1	14627	2	Y	203	204	0	34	1	38
							223	9									
*08	17546	X	14685	-0-	-2861	-0-	721	1	13667	2	Y	270	212	0	30	1	66
							297	9									
09	16530	X	14013	-0-	-2517	-0-	657	1	13096	2	Y	236	201	0	46	1	55
							260	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	41640	X	35856	-0-	-5784	-0-	1714	1	33857	2	Y	259	228	0	31	1	51
							285	9									
*05	41540	X	15481	-0-	-26059	-0-	692	1	14675	2	Y	104	74	0	53	1	28
							114	9									
*06	39000	X	31475	-0-	-7525	-0-	1389	1	29846	2	Y	218	58	0	113	1	75
							240	9									
*07	39494	X	30631	-0-	-8863	-0-	1428	1	28922	2	Y	255	240	0	43	1	47
							281	9									
*08	38161	X	6313	-0-	-31848	-0-	315	1	5947	2	Y	46	77	0	5	1	11
							51	9									
09	35850	X	29153	-0-	-6697	-0-	1380	1	27500	2	Y	248	153	0	48	1	58
							273	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34860	X	30484	-0-	-4376	-0-	1454	1	28731	2	Y	272	243	0	33	1	53
							299	9									
*05	35185	X	13659	-0-	-21526	-0-	607	1	12941	2	Y	101	76	0	51	1	27
							111	9									
*06	33690	X	15774	-0-	-17916	-0-	689	1	14822	2	Y	239	59	0	124	1	83
							263	9									
*07	34813	X	21956	-0-	-12857	-0-	1022	1	20703	2	Y	210	218	0	36	1	39
							231	9									
*08	34100	X	15910	-0-	-18190	-0-	788	1	14954	2	Y	153	138	0	17	1	37
							168	9									
09	30480	X	28675	-0-	-1805	-0-	1360	1	27022	2	Y	266	189	0	52	1	62
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	48210	X	42554	-0-	-5656	-0-	2043	1	40333	2	Y	162	143	0	19	1	32
							178	9									
*05	48794	X	42906	-0-	-5888	-0-	1923	1	40815	2	Y	153	66	0	78	1	41
							168	9									
*06	46320	X	42120	-0-	-4200	-0-	1866	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41
							131	9									
*07	46469	X	41954	-0-	-4515	-0-	1969	1	39811	2	Y	158	143	0	27	1	29
							174	9									
*08	44981	X	40935	-0-	-4046	-0-	2045	1	38744	2	Y	133	115	0	15	1	32
							146	9									
09	42540	X	38174	-0-	-4366	-0-	1821	1	36213	2	Y	127	104	0	25	1	30
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39660	X	19365	-0-	-20295	-0-	926	1	18267	2	Y	156	160	0	19	1	31
							172	9									
*05	39928	X	19822	-0-	-20106	-0-	883	1	18721	2	Y	198	75	0	101	1	53
							218	9									
*06	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	1677	1	36069	2	Y	275	90	0	143	1	95
							303	9									
*07	39215	X	26718	-0-	-12497	-0-	1243	1	25213	2	Y	238	249	0	40	1	44
							262	9									
*08	38719	X	19601	-0-	-19118	-0-	972	1	18430	2	Y	181	161	0	20	1	44
							199	9									
09	38040	X	36568	-0-	-1472	-0-	1734	1	34502	2	Y	302	216	0	59	1	71
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40260	X	16176	-0-	-24084	-0-	772	1	15225	2	Y	163	182	0	20	1	32
							179	9									
*05	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
*06	38220	X	14798	-0-	-23422	-0-	648	1	13926	2	Y	204	28	0	106	1	70
							224	9									
*07	39494	X	20049	-0-	-19445	-0-	928	1	18789	2	Y	302	265	0	51	1	56
							332	9									
*08	39432	X	21344	-0-	-18088	-0-	1054	1	19974	2	Y	287	241	0	32	1	70
							316	9									
*09	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	1284	1	25527	2	Y	347	268	0	68	1	81
							382	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
*04	14010	X	9467	-0-	-4543	-0-	453	1	8939	2	Y	68	62	0	8	1	13
							75	9									
*05	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	489	1	10378	2	Y	58	27	0	29	1	15
							64	9									
*06	12150	X	10082	-0-	-2068	-0-	445	1	9587	2	Y	45	21	0	23	1	16
							50	9									
*07	11749	X	9944	-0-	-1805	-0-	464	1	9421	2	Y	54	51	0	9	1	10
							59	9									
*08	11253	X	9487	-0-	-1766	-0-	472	1	8962	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
09	10590	X	7953	-0-	-2637	-0-	378	1	7528	2	Y	43	37	0	8	1	10
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42600	X	37977	-0-	-4623	-0-	1817	1	35903	2	Y	234	208	0	28	1	46
							257	9									
*05	44020	X	38063	-0-	-5957	-0-	1702	1	36117	2	Y	222	96	0	113	1	59
							244	9									
*06	40830	X	35950	-0-	-4880	-0-	1588	1	34174	2	Y	171	82	0	89	1	59
							188	9									
*07	41075	X	37140	-0-	-3935	-0-	1736	1	35181	2	Y	203	190	0	34	1	38
							223	9									
*08	39990	X	36690	-0-	-3300	-0-	1829	1	34699	2	Y	147	133	0	16	1	36
							162	9									
09	37980	X	34156	-0-	-3824	-0-	1628	1	32384	2	Y	131	111	0	25	1	31
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31950	X	27579	-0-	-4371	-0-	1321	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
							209	9									
*05	31620	X	27916	-0-	-3704	-0-	1245	1	26465	2	Y	187	79	0	95	1	50
							206	9									
*06	29940	X	26695	-0-	-3245	-0-	1178	1	25352	2	Y	150	70	0	78	1	52
							165	9									
*07	30287	X	26707	-0-	-3580	-0-	1249	1	25269	2	Y	172	163	0	29	1	32
							189	9									
*08	29419	X	27537	-0-	-1882	-0-	1375	1	26043	2	Y	108	102	0	12	1	26
							119	9									
09	27570	X	25369	-0-	-2201	-0-	1208	1	24065	2	Y	87	76	0	17	1	20
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50910	X	44390	-0-	-6520	-0-	2132	1	42122	2	Y	124	105	0	15	1	24
							136	9									
*05	48639	X	44356	-0-	-4283	-0-	1991	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
							139	9									
*06	46020	X	41875	-0-	-4145	-0-	1855	1	39911	2	Y	99	47	0	51	1	34
							109	9									
*07	47554	X	42262	-0-	-5292	-0-	1986	1	40157	2	Y	108	104	0	18	1	20
							119	9									
*08	47213	X	42122	-0-	-5091	-0-	2104	1	39909	2	Y	99	84	0	11	1	24
							109	9									
09	44400	X	39067	-0-	-5333	-0-	1863	1	37091	2	Y	103	83	0	20	1	24
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	41190	X	33753	-0-	-7437	-0-	1618	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
							158	9									
*05	42563	X	33894	-0-	-8669	-0-	1516	1	32195	2	Y	166	66	0	84	1	44
							183	9									
*06	38220	X	31475	-0-	-6745	-0-	1393	1	29964	2	Y	107	58	0	56	1	37
							118	9									
*07	37200	X	31215	-0-	-5985	-0-	1463	1	29628	2	Y	113	110	0	19	1	21
							124	9									
*08	36084	X	30269	-0-	-5815	-0-	1510	1	28651	2	Y	98	84	0	11	1	24
							108	9									
09	33750	X	27457	-0-	-6293	-0-	1309	1	26046	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51690	X	38843	-0-	-12847	-0-	1867	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									
*05	53413	X	38516	-0-	-14897	-0-	1727	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
							130	9									
*06	47910	X	35972	-0-	-11938	-0-	1592	1	34271	2	Y	99	45	0	51	1	34
							109	9									
*07	44795	X	35794	-0-	-9001	-0-	1680	1	34007	2	Y	97	97	0	16	1	18
							107	9									
*08	43245	X	34264	-0-	-8981	-0-	1713	1	32500	2	Y	46	48	0	5	1	11
							51	9									
09	38850	X	30839	-0-	-8011	-0-	1471	1	29298	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	2079	1	41024	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
*05	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1913	1	40620	2	Y	23	12	0	12	1	6
							25	9									
*06	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	1766	1	37984	2	Y	18	9	0	9	1	6
							20	9									
*07	51088	X	40306	-0-	-10782	-0-	1897	1	38389	2	Y	18	18	0	3	1	3
							20	9									
*08	47678	X	39508	-0-	-8170	-0-	1978	1	37515	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
09	43140	X	36305	-0-	-6835	-0-	1735	1	34555	2	Y	14	11	0	3	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

*04	29820	X	21995	-0-	-7825	-0-	1059	1	20929	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
*05	28055	X	21720	-0-	-6335	-0-	974	1	20728	2	Y	16	5	0	8	1	4
							18	9									
*06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	920	1	19863	2	Y	56	12	0	29	1	19
							62	9									
*07	24211	X	20929	-0-	-3282	-0-	984	1	19926	2	Y	17	30	0	3	1	3
							19	9									
*08	23374	X	21408	-0-	-1966	-0-	1042	1	19762	2	Y	549	358	0	60	1	134
							604	9									
09	21990	X	19070	-0-	-2920	-0-	906	1	18070	2	Y	85	182	0	17	1	20
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

*04	39330	X	19313	-0-	-20017	-0-	931	1	18371	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
*05	40641	X	16703	-0-	-23938	-0-	752	1	15942	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
*06	38070	X	5316	-0-	-32754	-0-	234	1	5079	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
*07	27838	X	14743	-0-	-13095	-0-	690	1	13965	2	Y	80	52	0	14	1	15
							88	9									
*08	24645	X	13413	-0-	-11232	-0-	668	1	12675	2	Y	64	56	0	7	1	16
							70	9									
09	19320	X	10857	-0-	-8463	-0-	515	1	10267	2	Y	68	55	0	13	1	16
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

*04	38490	X	25573	-0-	-12917	-0-	1228	1	24232	2	Y	103	93	0	13	1	20
							113	9									
*05	36611	X	25794	-0-	-10817	-0-	1151	1	24474	2	Y	154	55	0	78	1	41
							169	9									
*06	35430	X	24983	-0-	-10447	-0-	1107	1	23742	2	Y	122	57	0	64	1	42
							134	9									
*07	30690	X	25381	-0-	-5309	-0-	1188	1	24039	2	Y	140	132	0	24	1	26
							154	9									
*08	28644	X	27376	-0-	-1268	-0-	1367	1	25878	2	Y	119	103	0	13	1	29
							131	9									
*09	28722	X	28722	-0-	-0-	-0-	1366	1	27226	2	Y	118	96	0	23	1	28
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669	1	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64
							358	9									
*05	36704	X	36138	-0-	-566	-0-	1608	1	34127	2	Y	366	147	0	186	1	97
							403	9									
*06	35520	X	32979	-0-	-2541	-0-	1448	1	31192	2	Y	308	139	0	160	1	106
							339	9									
*07	36704	X	32407	-0-	-4297	-0-	1510	1	30560	2	Y	306	303	0	52	1	57
							337	9									
*08	36611	X	32177	-0-	-4434	-0-	1596	1	30262	2	Y	290	244	0	32	1	71
							319	9									
09	35010	X	29653	-0-	-5357	-0-	1404	1	27933	2	Y	287	235	0	56	1	67
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 07/01/2014 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
*04	30390	X	26756	-0-	-3634	-0-	1278	1	25225	2	Y	230	205	0	28	1	45
							253	9									
*05	28613	X	23279	-0-	-5334	-0-	1036	1	22023	2	Y	200	90	0	102	1	53
							220	9									
*06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	82	0	109	1	72
							231	9									
*07	28613	X	25792	-0-	-2821	-0-	1202	1	24331	2	Y	235	223	0	40	1	44
							259	9									
*08	27652	X	24762	-0-	-2890	-0-	1228	1	23327	2	Y	188	165	0	21	1	46
							207	9									
09	26760	X	24063	-0-	-2697	-0-	1142	1	22715	2	Y	187	153	0	36	1	44
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62
							349	9									
*05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55
							227	9									
*06	47550	X	39828	-0-	-7722	-0-	1755	1	37747	2	Y	296	95	0	154	1	102
							326	9									
*07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66
							391	9									
*08	57474	X	40086	-0-	-17388	-0-	1992	1	37794	2	Y	273	242	0	30	1	67
							300	9									
09	45090	X	37728	-0-	-7362	-0-	1790	1	35588	2	Y	318	248	0	62	1	75
							350	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94
							524	9									
*05	49507	X	42207	-0-	-7300	-0-	1876	1	39814	2	Y	470	200	0	239	1	125
							517	9									
*06	50280	X	39323	-0-	-10957	-0-	1728	1	37184	2	Y	374	176	0	194	1	129
							411	9									
*07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79
							465	9									
*08	51956	X	40458	-0-	-11498	-0-	2007	1	38032	2	Y	381	325	0	42	1	93
							419	9									
09	41640	X	38318	-0-	-3322	-0-	1813	1	36102	2	Y	366	302	0	71	1	86
							403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	54321	X	54321	-0-	-0-	-0-	2605	1	51418	2	Y	271	239	0	33	1	53
							298	9									
*05	54138	X	54138	-0-	-0-	-0-	2422	1	51428	2	Y	262	112	0	133	1	70
							288	9									
*06	51627	X	51627	-0-	-0-	-0-	2283	1	49107	2	Y	215	99	0	112	1	74
							237	9									
*07	56141	X	38846	-0-	-17295	-0-	1819	1	36784	2	Y	221	217	0	37	1	41
							243	9									
*08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571	1	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14
							65	9									
09	54330	X	23209	-0-	-31121	-0-	1099	1	21902	2	Y	189	122	0	37	1	44
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35070	X	32130	-0-	-2940	-0-	1533	1	30300	2	Y	270	255	0	33	1	53
							297	9									
*05	35619	X	28219	-0-	-7400	-0-	1259	1	26720	2	Y	218	102	0	111	1	58
							240	9									
*06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265	1	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13
							42	9									
*07	35619	X	30294	-0-	-5325	-0-	1413	1	28615	2	Y	242	169	0	41	1	45
							266	9									
*08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404	1	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12
							55	9									
09	32130	X	9239	-0-	-22891	-0-	437	1	8690	2	Y	102	70	0	20	1	24
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 12/01/2014 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
*04	31800	X	23597	-0-	-8203	-0-	1129	1	22324	2	Y	131	121	0	16	1	26
							144	9									
*05	32860	X	22912	-0-	-9948	-0-	1025	1	21746	2	Y	128	55	0	65	1	34
							141	9									
*06	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	946	1	20350	2	Y	113	49	0	59	1	39
							124	9									
*07	26877	X	19473	-0-	-7404	-0-	910	1	18445	2	Y	107	108	0	18	1	20
							118	9									
*08	25637	X	13829	-0-	-11808	-0-	691	1	13081	2	Y	52	53	0	6	1	13
							57	9									
09	23610	X	10238	-0-	-13372	-0-	485	1	9687	2	Y	60	47	0	12	1	14
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29460	X	25286	-0-	-4174	-0-	1208	1	23877	2	Y	183	164	0	22	1	36
							201	9									
*05	29202	X	25332	-0-	-3870	-0-	1127	1	23978	2	Y	206	82	0	105	1	55
							227	9									
*06	27090	X	24646	-0-	-2444	-0-	1087	1	23361	2	Y	180	79	0	94	1	62
							198	9									
*07	27559	X	25875	-0-	-1684	-0-	1207	1	24455	2	Y	194	187	0	33	1	36
							213	9									
*08	26753	X	18996	-0-	-7757	-0-	948	1	17930	2	Y	107	105	0	12	1	26
							118	9									
09	25290	X	14529	-0-	-10761	-0-	689	1	13733	2	Y	97	81	0	19	1	23
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39780	X	34902	-0-	-4878	-0-	1668	1	32948	2	Y	260	231	0	31	1	51
							286	9									
*05	40641	X	35063	-0-	-5578	-0-	1563	1	33205	2	Y	268	112	0	136	1	71
							295	9									
*06	39330	X	33364	-0-	-5966	-0-	1471	1	31655	2	Y	216	101	0	112	1	74
							238	9									
*07	40269	X	35877	-0-	-4392	-0-	1677	1	33926	2	Y	249	235	0	42	1	46
							274	9									
*08	37603	X	11890	-0-	-25713	-0-	592	1	11224	2	Y	67	90	0	7	1	16
							74	9									
09	34890	X	17323	-0-	-17567	-0-	821	1	16346	2	Y	142	97	0	28	1	33
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51090	X	46577	-0-	-4513	-0-	2241	1	44297	2	Y	35	31	0	4	1	7
							39	9									
*05	50561	X	46076	-0-	-4485	-0-	2072	1	43972	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
*06	48390	X	43084	-0-	-5306	-0-	1912	1	41160	2	Y	11	9	0	6	1	4
							12	9									
*07	50003	X	43656	-0-	-6347	-0-	2051	1	41587	2	Y	16	14	0	3	1	3
							18	9									
*08	49879	X	43235	-0-	-6644	-0-	2165	1	41042	2	Y	25	19	0	3	1	6
							28	9									
09	46590	X	40603	-0-	-5987	-0-	1939	1	38642	2	Y	20	17	0	4	1	5
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50520	X	45175	-0-	-5345	-0-	2178	1	42955	2	Y	38	33	0	5	1	7
							42	9									
*05	50592	X	45466	-0-	-5126	-0-	2044	1	43383	2	Y	35	15	0	18	1	9
							39	9									
*06	48240	X	42931	-0-	-5309	-0-	1904	1	40997	2	Y	27	13	0	14	1	9
							30	9									
*07	49848	X	43521	-0-	-6327	-0-	2047	1	41444	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
*08	48484	X	43009	-0-	-5475	-0-	2154	1	40824	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
09	45180	X	39929	-0-	-5251	-0-	1908	1	37996	2	Y	23	20	0	4	1	6
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49560	X	44022	-0-	-5538	-0-	2122	1	41855	2	Y	41	36	0	5	1	8
							45	9									
*05	49197	X	43925	-0-	-5272	-0-	1974	1	41905	2	Y	42	18	0	21	1	11
							46	9									
*06	46680	X	41778	-0-	-4902	-0-	1854	1	39885	2	Y	35	16	0	18	1	12
							39	9									
*07	48236	X	41782	-0-	-6454	-0-	1965	1	39776	2	Y	37	36	0	6	1	7
							41	9									
*08	47337	X	41248	-0-	-6089	-0-	2064	1	39153	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
09	44010	X	38369	-0-	-5641	-0-	1831	1	36425	2	Y	103	66	0	20	1	24
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-					-0-
*06	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	230	-0-	230	230	10	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	T. A.	43267	-0-	43267	43497	2142	1	40632	2	Y	448	290	0	49	1	109
						493	9									
09	T. A.	35587	-0-	35587	79084	1688	1	33617	2	Y	256	255	0	50	1	60
						282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	584	1	12552	2	Y	110	15	0	57	1	38
						121	9									
*07	T. A.	35529	-0-	35529	35529	1648	1	33347	2	Y	485	351	0	82	1	90
						534	9									
*08	T. A.	28770	-0-	28770	64299	1421	1	26950	2	Y	363	325	0	40	1	88
						399	9									
09	T. A.	24845	-0-	24845	89144	1171	1	23318	2	Y	324	273	0	63	1	76
						356	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30180 X	30080	-0-	-100	-0-	1423	1	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103
						578	9									
*05	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	1389	1	29466	2	Y	496	215	0	252	1	132
						546	9									
*06	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	1320	1	28396	2	Y	408	187	0	212	1	141
						449	9									
*07	31093 X	30688	-0-	-405	-0-	1422	1	28740	2	Y	478	449	0	81	1	89
						526	9									
*08	31403 X	28655	-0-	-2748	-0-	1414	1	26789	2	Y	411	355	0	45	1	100
						452	9									
09	30390 X	26758	-0-	-3632	-0-	1260	1	25092	2	Y	369	311	0	72	1	86
						406	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5340 X	4280	-0-	-1060	-0-	190	1	3738	2	Y	320	287	0	39	1	63
						352	9									
*05	5301 X	4365	-0-	-936	-0-	181	1	3844	2	Y	309	133	0	157	1	82
						340	9									
*06	5010 X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	3798	2	Y	263	118	0	136	1	91
						289	9									
*07	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	206	1	4183	2	Y	312	292	0	53	1	58
						343	9									
*08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	194	1	3680	2	Y	287	243	0	32	1	70
						316	9									
09	4290 X	3729	-0-	-561	-0-	169	1	3301	2	Y	235	204	0	46	1	55
						259	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 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
*04	7530	X	1211	-0-	-6319	-0-	57 32	1 9	1122	2	Y	29	56	0	3	1	6
*05	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	268 162	1 9	5692	2	Y	147	39	0	75	1	39
*06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	361 195	1 9	7768	2	Y	177	63	0	92	1	61
*07	7936	X	7633	-0-	-303	-0-	351 179	1 9	7103	2	Y	163	166	0	28	1	30
*08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	397 207	1 9	7502	2	Y	188	151	0	21	1	46
09	8340	X	7546	-0-	-794	-0-	351 191	1 9	7004	2	Y	174	145	0	34	1	41

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

*04	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	319 561	1 9	6295	2	Y	510	442	0	61	1	100
*05	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	307 574	1 9	6540	2	Y	522	218	0	265	1	139
*06	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	267 435	1 9	5759	2	Y	395	193	0	205	1	136
*07	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	285 537	1 9	5767	2	Y	488	451	0	82	1	91
*08	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	299 528	1 9	5685	2	Y	480	401	0	53	1	117
09	7170	X	5601	-0-	-1569	-0-	248 417	1 9	4936	2	Y	379	333	0	74	1	89

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

*04	32070	X	28470	-0-	-3600	-0-	1353 437	1 9	26680	2	Y	397	351	0	48	1	78
*05	31930	X	28509	-0-	-3421	-0-	1263 414	1 9	26832	2	Y	376	163	0	191	1	100
*06	30180	X	26846	-0-	-3334	-0-	1178 322	1 9	25346	2	Y	293	140	0	152	1	101
*07	30411	X	26872	-0-	-3539	-0-	1246 378	1 9	25248	2	Y	344	323	0	58	1	64
*08	30132	X	26654	-0-	-3478	-0-	1318 358	1 9	24978	2	Y	325	274	0	36	1	79
09	28470	X	24807	-0-	-3663	-0-	1166 366	1 9	23275	2	Y	333	269	0	65	1	78

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*04	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	2178 658	1 9	42969	2	Y	598	504	0	72	1	117
*05	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	1887 601	1 9	40043	2	Y	546	241	0	277	1	145
*06	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	1720 469	1 9	36987	2	Y	426	203	0	221	1	147
*07	47337	X	36806	-0-	-10531	-0-	1713 418	1 9	34675	2	Y	380	392	0	64	1	71
*08	47337	X	34517	-0-	-12820	-0-	1711 351	1 9	32455	2	Y	319	277	0	35	1	78
09	45810	X	31353	-0-	-14457	-0-	1484 320	1 9	29549	2	Y	291	244	0	57	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44850	X	38872	-0-	-5978	-0-	1852	1	36566	2	Y	413	362	0	50	1	81
							454	9									
*05	44857	X	38703	-0-	-6154	-0-	1721	1	36517	2	Y	423	176	0	215	1	113
							465	9									
*06	42600	X	36630	-0-	-5970	-0-	1612	1	34692	2	Y	296	153	0	154	1	102
							326	9									
*07	42191	X	36755	-0-	-5436	-0-	1713	1	34676	2	Y	333	317	0	56	1	62
							366	9									
*08	41385	X	36352	-0-	-5033	-0-	1802	1	34208	2	Y	311	263	0	34	1	76
							342	9									
09	38880	X	34282	-0-	-4598	-0-	1620	1	32252	2	Y	373	289	0	73	1	87
							410	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29340	X	26023	-0-	-3317	-0-	1236	1	24384	2	Y	366	320	0	44	1	72
							403	9									
*05	29605	X	26239	-0-	-3366	-0-	1162	1	24702	2	Y	341	149	0	173	1	91
							375	9									
*06	28020	X	25320	-0-	-2700	-0-	1111	1	23913	2	Y	269	127	0	140	1	93
							296	9									
*07	27776	X	25444	-0-	-2332	-0-	1179	1	23906	2	Y	326	303	0	55	1	61
							359	9									
*08	27311	X	25249	-0-	-2062	-0-	1249	1	23670	2	Y	300	255	0	33	1	73
							330	9									
09	26010	X	24061	-0-	-1949	-0-	1135	1	22578	2	Y	316	254	0	61	1	74
							348	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	90	1	1786	2	Y	235	229	0	28	1	46
							259	9									
*05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	117	1	2441	2	Y	244	101	0	124	1	65
							268	9									
*06	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	103	1	2203	2	Y	189	91	0	98	1	65
							208	9									
*07	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	90	1	1856	2	Y	231	214	0	39	1	43
							254	9									
*08	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	99	1	1854	2	Y	185	163	0	20	1	45
							204	9									
09	2730	X	323	-0-	-2407	-0-	16	1	293	2	Y	13	52	0	3	1	3
							14	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	103	1	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
							359	9									
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	106	1	2273	2	Y	384	151	0	195	1	102
							422	9									
*06	2490	X	1478	-0-	-1012	-0-	56	1	1195	2	Y	206	130	0	107	1	71
							227	9									
*07	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	74	1	1490	2	Y	217	211	0	37	1	40
							239	9									
*08	2759	N	1311	-0-	-1448	-0-	51	1	976	2	Y	258	207	0	28	1	63
							284	9									
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	48	1	951	2	Y	247	204	0	48	1	58
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	1821	-0-	-1179	661	72	1	1452	2	Y	270	309	0	33	1	53
							297	9									
*05	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	65	1	1376	2	Y	178	93	0	91	1	47
							196	9									
*06	2550	X	935	-0-	-1615	-0-	35	1	766	2	Y	122	64	0	63	1	42
							134	9									
*07	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	54	1	1118	2	Y	159	144	0	27	1	30
							175	9									
*08	3999	X	1801	-0-	-2198	-0-	80	1	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38
							172	9									
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	355	241	0	69	1	83
							391	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

*04	24870	X	19947	-0-	-4923	-0-	942	1	18630	2	Y	341	301	0	41	1	67
							375	9									
*05	23591	X	19784	-0-	-3807	-0-	873	1	18569	2	Y	311	137	0	158	1	83
							342	9									
*06	22020	X	18634	-0-	-3386	-0-	816	1	17552	2	Y	242	115	0	126	1	84
							266	9									
*07	21514	X	18843	-0-	-2671	-0-	872	1	17659	2	Y	284	267	0	48	1	53
							312	9									
*08	21204	X	18645	-0-	-2559	-0-	919	1	17410	2	Y	287	238	0	32	1	70
							316	9									
09	19950	X	17743	-0-	-2207	-0-	833	1	16594	2	Y	287	234	0	56	1	67
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

*04	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	877	1	17294	2	Y	283	244	0	34	1	56
							311	9									
*05	20212	X	18825	-0-	-1387	-0-	832	1	17712	2	Y	255	113	0	130	1	68
							281	9									
*06	19110	X	17475	-0-	-1635	-0-	767	1	16488	2	Y	200	95	0	104	1	69
							220	9									
*07	19468	X	17642	-0-	-1826	-0-	818	1	16576	2	Y	225	214	0	38	1	42
							248	9									
*08	19096	X	17558	-0-	-1538	-0-	863	1	16447	2	Y	225	187	0	25	1	55
							248	9									
09	18480	X	16492	-0-	-1988	-0-	777	1	15461	2	Y	231	187	0	45	1	54
							254	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

*04	18570	X	17832	-0-	-738	-0-	853	1	16826	2	Y	139	97	0	17	1	27
							153	9									
*05	19220	X	17662	-0-	-1558	-0-	787	1	16697	2	Y	162	64	0	82	1	43
							178	9									
*06	18600	X	17161	-0-	-1439	-0-	760	1	16378	2	Y	21	46	0	11	1	7
							23	9									
*07	19220	X	17213	-0-	-2007	-0-	810	1	16397	2	Y	5	10	0	1	1	1
							6	9									
*08	18507	X	17017	-0-	-1490	-0-	853	1	16160	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	17820	X	15081	-0-	-2739	-0-	724	1	14353	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
*05	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	1	1	133	2	Y	13	3	0	7	1	3
							14	9									
*06	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	10	2			Y	-0-	3	0			-0-
*07	2480	X	259	-0-	-2221	-0-	10	1	201	2	Y	44	29	0	7	1	8
							48	9									
*08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	Y	471	376	0	57	1	92
							518	9									
*05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	92	1	1994	2	Y	230	144	0	117	1	61
							253	9									
*06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	94	0	124	1	82
							263	9									
*07	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	112	1	2284	2	Y	392	335	0	66	1	73
							431	9									
*08	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	120	1	2302	2	Y	413	340	0	45	1	101
							454	9									
09	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	103	1	2091	2	Y	315	281	0	61	1	74
							347	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

*04	6540	X	5086	-0-	-1454	-0-	221	1	4347	2	Y	471	403	0	57	1	92
							518	9									
*05	6758	X	4805	-0-	-1953	-0-	193	1	4098	2	Y	467	198	0	237	1	124
							514	9									
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	421	181	0	219	1	145
							463	9									
*07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	226	1	4611	2	Y	540	494	0	91	1	100
							594	9									
*08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	241	1	4572	2	Y	486	414	0	53	1	119
							535	9									
*09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	261	1	5196	2	Y	605	464	0	118	1	142
							666	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

*04	37860	X	35698	-0-	-2162	-0-	1706	1	33699	2	Y	266	237	0	32	1	52
							293	9									
*05	37913	X	36391	-0-	-1522	-0-	1626	1	34513	2	Y	229	104	0	116	1	61
							252	9									
*06	36600	X	34736	-0-	-1864	-0-	1535	1	33021	2	Y	164	83	0	85	1	57
							180	9									
*07	37820	X	28929	-0-	-8891	-0-	1353	1	27409	2	Y	152	155	0	26	1	28
							167	9									
*08	37820	X	8408	-0-	-29412	-0-	419	1	7948	2	Y	37	52	0	4	1	9
							41	9									
09	35700	X	14111	-0-	-21589	-0-	670	1	13320	2	Y	110	72	0	21	1	26
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 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
*04	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22	1	35
							198	9									
*05	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	916	1	19440	2	Y	159	71	0	81	1	42
							175	9									
*06	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	847	1	18238	2	Y	122	59	0	63	1	42
							134	9									
*07	31744	X	17925	-0-	-13819	-0-	838	1	16932	2	Y	141	133	0	24	1	26
							155	9									
*08	31744	X	18918	-0-	-12826	-0-	941	1	17834	2	Y	130	110	0	14	1	32
							143	9									
09	22170	X	15893	-0-	-6277	-0-	755	1	15015	2	Y	112	96	0	22	1	26
							123	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*04	2730	X	1778	-0-	-952	-0-	68	1	1382	2	Y	298	275	0	36	1	58
							328	9									
*05	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	78	1	1681	2	Y	345	136	0	175	1	92
							380	9									
*06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	2	Y	562	168	0	292	1	194
							618	9									
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	177	1	3600	2	Y	628	599	0	106	1	117
							691	9									
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	169	1	3219	2	Y	537	464	0	59	1	131
							591	9									
09	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	89	1	1790	2	Y	288	295	0	56	1	68
							317	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

*04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	814	650	0	98	1	160
							895	9									
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	216	1	4605	2	Y	553	285	0	281	1	147
							608	9									
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	201	1	4304	2	Y	513	217	0	266	1	177
							564	9									
*07	6200	X	1366	-0-	-4834	-0-	58	1	1205	2	Y	94	237	0	16	1	18
							103	9									
*08	6200	X	2660	-0-	-3540	-0-	128	1	2385	2	Y	134	104	0	15	1	33
							147	9									
09	6000	X	5120	-0-	-880	-0-	218	1	4321	2	Y	528	334	0	103	1	124
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	1759	-0-	-2291	-0-	71	1	1421	2	Y	243	248	0	29	1	48
							267	9									
*05	3193	X	829	-0-	-2364	-0-	30	1	634	2	Y	150	81	0	77	1	40
							165	9									
*06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	20	1	420	2	Y	88	52	0	46	1	30
							97	9									
*07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	144	1	2949	2	Y	505	356	0	85	1	94
							556	9									
*08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	75	1	1436	2	Y	255	259	0	28	1	62
							281	9									
09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	12	2			Y	-0-	62	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

*04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	15	1	286	2	Y	26	38	0	3	1	5
							29	9									
*05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*06	900	X	865	-0-	-35	-0-	30	1	625	2	Y	191	26	0	99	1	66
							210	9									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	228	213	0	39	1	42
							251	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34
							154	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45
							210	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

*04	1740	X	1575	-0-	-165	-0-	62	1	1205	2	Y	280	229	0	34	1	55
							308	9									
*05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	55	1	1202	2	Y	202	100	0	103	1	54
							222	9									
*06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	56	1	1201	2	Y	127	71	0	66	1	44
							140	9									
*07	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	57	1	1177	2	Y	241	199	0	41	1	45
							265	9									
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71
							320	9									
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	2	Y	320	254	0	62	1	75
							352	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

*04	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	1217	1	4529	2	Y	390	380	0			64
							429	9									
*05	5797	X	1529	-0-	-4268	-0-	310	1	1106	2	Y	103	128	0			39
							113	9									
*06	5370	X	989	-0-	-4381	-0-	238	1	637	2	Y	104	41	0			102
							114	9									
*07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
*08	6386	X	1099	-0-	-5287	-0-	367	1	715	2	Y	15	11	0			4
							17	9									
09	6180	X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	1176	1	4378	2	Y	303	297	0			50
							333	9									
*05	7502	X	2925	-0-	-4577	-0-	562	1	2003	2	Y	327	253	0			124
							360	9									
*06	7260	X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	129	0			254
							285	9									
*07	7502	X	4596	-0-	-2906	-0-	2859	1	1546	2	Y	174	254	0			174
							191	9									
*08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2826	1	5490	2	Y	408	471	0			111
							449	9									
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-

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
*04	12990	X	9589	-0-	-3401	-0-	1927	1	7171	2	Y	446	458	0			73
							491	9									
*05	11253	X	4274	-0-	-6979	-0-	869	1	3096	2	Y	281	248	0			106
							309	9									
*06	10710	X	7910	-0-	-2800	-0-	2103	1	5621	2	Y	169	109	0			166
							186	9									
*07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	10682	1	5778	2	Y	894	166	0			894
							983	9									
*08	10137	X	6352	-0-	-3785	-0-	2033	1	3952	2	Y	334	1137	0			91
							367	9									
09	9600	X	6243	-0-	-3357	-0-	2304	1	3737	2	Y	184	237	0			38
							202	9									

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
*04	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	2071	1	7709	2	Y	1217	1175	0			200
							1339	9									
*05	12958	X	4322	-0-	-8636	-0-	795	1	2837	2	Y	627	590	0			237
							690	9									
*06	12540	X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	242	0			235
							264	9									
*07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-	235	0			-0-
*08	11594	X	8603	-0-	-2991	-0-	2629	1	5108	2	Y	787	572	0			215
							866	9									
*09	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	4731	1	7677	2	Y	1320	1260	0			275
							1452	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
*04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	546	1	2031	2	Y	245	259	0			40
							270	9									
*05	4991	X	1901	-0-	-3090	-0-	363	1	1297	2	Y	219	176	0			83
							241	9									
*06	4830	X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	83	0			44
							48	9									
*07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*08	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	721	1	1403	2	Y	140	102	0			38
							154	9									
*09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	3435	1	5575	2	Y	491	427	0			102
							540	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	14070	X	13052	-0-	-1018	-0-	2580	1	9606	2	Y	787	778	0			130
							866	9									
*05	13795	X	13686	-0-	-109	-0-	2801	1	9998	2	Y	806	631	0			305
							887	9									
*06	13350	X	11131	-0-	-2219	-0-	2972	1	7944	2	Y	195	309	0			191
							215	9									
*07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-	191	0			-0-
*08	13144	X	7504	-0-	-5640	-0-	2471	1	4803	2	Y	209	152	0			57
							230	9									
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-	57	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

*04	12150	X	11946	-0-	-204	-0-	2282	1	8494	2	Y	1064	1058	0			175
							1170	9									
*05	12555	X	12203	-0-	-352	-0-	2389	1	8530	2	Y	1167	900	0			442
							1284	9									
*06	11550	X	9244	-0-	-2306	-0-	2429	1	6495	2	Y	291	447	0			286
							320	9									
*07	11625	X	206	-0-	-11419	-0-	127	1	69	2	Y	9	286	0			9
							10	9									
*08	11625	X	1711	-0-	-9914	-0-	547	1	1063	2	Y	92	76	0			25
							101	9									
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

*04	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	915	1	3405	2	Y	340	333	0			56
							374	9									
*05	5053	X	1596	-0-	-3457	-0-	316	1	1126	2	Y	140	143	0			53
							154	9									
*06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
09	4680	X	12	-0-	-4668	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	32	1	0			31
							35	9									
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	Y	19	119	0	2	1	4
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	2	162	9	Y	147	95	0	25	1	27
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	2	226	9	Y	205	159	0	23	1	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 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
*04	23280	X	21699	-0-	-1581	-0-	956	1	18878	2	Y	1695	1504	0	204	1	332
							1865	9									
*05	24056	X	22090	-0-	-1966	-0-	922	1	19572	2	Y	1451	660	0	737	1	386
							1596	9									
*06	23190	X	21138	-0-	-2052	-0-	876	1	18824	2	Y	1307	563	0	679	1	451
							1438	9									
*07	23560	X	21508	-0-	-2052	-0-	934	1	18912	2	Y	1511	1426	0	255	1	281
							1662	9									
*08	23157	X	20804	-0-	-2353	-0-	960	1	18203	2	Y	1492	1245	0	164	1	364
							1641	9									
09	21690	X	17383	-0-	-4307	-0-	792	1	15774	2	Y	743	788	0	145	1	174
							817	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

*04	28650	X	26523	-0-	-2127	-0-	1280	1	25232	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
*05	29605	X	27543	-0-	-2062	-0-	1238	1	26293	2	Y	11	5	0	5	1	3
							12	9									
*06	28650	X	25926	-0-	-2724	-0-	1150	1	24769	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
*07	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	1232	1	24944	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
*08	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	1286	1	24399	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
*09	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	1165	1	23176	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

*04	120085	X	120085	-0-	-0-	-0-	5750	1	113559	2	Y	705	484	0	85	1	138
							776	9									
*05	113646	X	110234	-0-	-3412	-0-	4924	1	104565	2	Y	677	291	0	344	1	180
							745	9									
*06	107460	X	101697	-0-	-5763	-0-	4491	1	96649	2	Y	506	249	0	263	1	174
							557	9									
*07	124093	X	101301	-0-	-22792	-0-	4741	1	95996	2	Y	513	505	0	87	1	95
							564	9									
*08	124093	X	95412	-0-	-28681	-0-	4751	1	90165	2	Y	451	387	0	49	1	110
							496	9									
09	120090	X	85871	-0-	-34219	-0-	4080	1	81241	2	Y	500	396	0	97	1	117
							550	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

*04	54150	X	49572	-0-	-4578	-0-	2376	1	46908	2	Y	262	235	0	32	1	51
							288	9									
*05	54808	X	49877	-0-	-4931	-0-	2231	1	47372	2	Y	249	107	0	127	1	66
							274	9									
*06	51630	X	46927	-0-	-4703	-0-	2075	1	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64
							205	9									
*07	52266	X	47194	-0-	-5072	-0-	2211	1	44741	2	Y	220	206	0	37	1	41
							242	9									
*08	51305	X	46142	-0-	-5163	-0-	2298	1	43610	2	Y	213	179	0	23	1	52
							234	9									
09	49560	X	43181	-0-	-6379	-0-	2053	1	40875	2	Y	230	183	0	45	1	54
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39750	X	34097	-0-	-5653	-0-	1634	1	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36
							204	9									
*05	39556	X	33800	-0-	-5756	-0-	1509	1	32095	2	Y	178	76	0	91	1	47
							196	9									
*06	37710	X	31742	-0-	-5968	-0-	1407	1	30189	2	Y	133	65	0	69	1	46
							146	9									
*07	37882	X	31315	-0-	-6567	-0-	1465	1	29686	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
*08	36890	X	30686	-0-	-6204	-0-	1528	1	28991	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									
09	34110	X	28785	-0-	-5325	-0-	1367	1	27253	2	Y	150	123	0	29	1	35
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 04/23/2015 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
*04	27630	X	5059	-0-	-22571	-0-	241	1	4761	2	Y	52	36	0	6	1	10
							57	9									
*05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011	1	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51
							212	9									
*06	26520	X	17980	-0-	-8540	-0-	793	1	17053	2	Y	122	68	0	63	1	42
							134	9									
*07	25637	X	17675	-0-	-7962	-0-	825	1	16700	2	Y	136	130	0	23	1	25
							150	9									
*08	22692	X	17474	-0-	-5218	-0-	864	1	16461	2	Y	135	112	0	15	1	33
							149	9									
09	21960	X	16152	-0-	-5808	-0-	768	1	15261	2	Y	112	97	0	22	1	26
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35700	X	4940	-0-	-30760	-0-	233	1	4595	2	Y	102	70	0	12	1	20
							112	9									
*05	35898	X	34847	-0-	-1051	-0-	1541	1	32735	2	Y	519	137	0	264	1	138
							571	9									
*06	34080	X	29826	-0-	-4254	-0-	1307	1	28106	2	Y	375	189	0	195	1	129
							413	9									
*07	32953	X	29123	-0-	-3830	-0-	1348	1	27312	2	Y	421	401	0	71	1	78
							463	9									
*08	34844	X	28310	-0-	-6534	-0-	1397	1	26478	2	Y	395	334	0	43	1	96
							435	9									
09	33720	X	26721	-0-	-6999	-0-	1260	1	25037	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	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
*04	56610	X	49808	-0-	-6802	-0-	2390	1	47217	2	Y	183	162	0	22	1	36
							201	9									
*05	56451	X	49617	-0-	-6834	-0-	2223	1	47196	2	Y	180	77	0	91	1	48
							198	9									
*06	52980	X	46553	-0-	-6427	-0-	2060	1	44347	2	Y	133	66	0	69	1	46
							146	9									
*07	54281	X	46368	-0-	-7913	-0-	2174	1	44030	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
*08	53382	X	45974	-0-	-7408	-0-	2297	1	43519	2	Y	144	121	0	16	1	35
							158	9									
09	49800	X	42881	-0-	-6919	-0-	2041	1	40680	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42030	X	6404	-0-	-35626	-0-	297	1	5895	2	Y	193	132	0	23	1	38
							212	9									
*05	41881	X	26403	-0-	-15478	-0-	1161	1	24642	2	Y	545	161	0	277	1	145
							600	9									
*06	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	2022	1	43477	2	Y	758	248	0	394	1	261
							834	9									
*07	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1865	1	37785	2	Y	758	750	0	128	1	141
							834	9									
*08	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1883	1	35722	2	Y	680	580	0	75	1	166
							748	9									
09	46350	X	35985	-0-	-10365	-0-	1685	1	33590	2	Y	645	534	0	126	1	151
							710	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

*04	6660	X	6530	-0-	-130	-0-	1269	1	4726	2	Y	486	479	0			80
							535	9									
*05	6944	X	2206	-0-	-4738	-0-	425	1	1519	2	Y	238	228	0			90
							262	9									
*06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
09	6540	X	219	-0-	-6321	-0-	70	1	114	2	Y	32	25	0			7
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

*04	59850	X	53200	-0-	-6650	-0-	2553	1	50418	2	Y	208	192	0	25	1	41
							229	9									
*05	60016	X	54291	-0-	-5725	-0-	2428	1	51590	2	Y	248	97	0	126	1	66
							273	9									
*06	56220	X	50963	-0-	-5257	-0-	2257	1	48510	2	Y	178	90	0	93	1	61
							196	9									
*07	57319	X	51237	-0-	-6082	-0-	2403	1	48623	2	Y	192	185	0	32	1	36
							211	9									
*08	56048	X	50121	-0-	-5927	-0-	2498	1	47415	2	Y	189	158	0	21	1	46
							208	9									
09	53190	X	46927	-0-	-6263	-0-	2234	1	44500	2	Y	175	146	0	34	1	41
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

*04	55020	X	47728	-0-	-7292	-0-	2290	1	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
							230	9									
*05	55056	X	48887	-0-	-6169	-0-	2191	1	46485	2	Y	192	84	0	98	1	51
							211	9									
*06	51090	X	46204	-0-	-4886	-0-	2043	1	43937	2	Y	204	79	0	106	1	70
							224	9									
*07	51925	X	45963	-0-	-5962	-0-	2157	1	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
							183	9									
*08	50747	X	44786	-0-	-5961	-0-	2236	1	42392	2	Y	144	124	0	16	1	35
							158	9									
09	47730	X	41686	-0-	-6044	-0-	1987	1	39539	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	65640	X	57727	-0-	-7913	-0-	2770	1	54741	2	Y	196	175	0	24	1	38
							216	9									
*05	65937	X	59544	-0-	-6393	-0-	2670	1	56659	2	Y	195	82	0	99	1	52
							215	9									
*06	59730	X	55588	-0-	-4142	-0-	2461	1	52955	2	Y	156	73	0	81	1	54
							172	9									
*07	61721	X	56046	-0-	-5675	-0-	2629	1	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
							201	9									
*08	60822	X	54786	-0-	-6036	-0-	2734	1	51859	2	Y	175	147	0	19	1	43
							193	9									
09	57720	X	51278	-0-	-6442	-0-	2443	1	48638	2	Y	179	145	0	35	1	42
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30840	X	25634	-0-	-5206	-0-	1232	1	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
*05	30318	X	25911	-0-	-4407	-0-	1161	1	24666	2	Y	76	33	0	39	1	20
							84	9									
*06	28260	X	24693	-0-	-3567	-0-	1092	1	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
							64	9									
*07	28055	X	24752	-0-	-3303	-0-	1163	1	23523	2	Y	60	59	0	10	1	11
							66	9									
*08	27094	X	24163	-0-	-2931	-0-	1209	1	22887	2	Y	61	50	0	7	1	15
							67	9									
09	25620	X	22926	-0-	-2694	-0-	1093	1	21759	2	Y	67	53	0	13	1	16
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31500	X	27473	-0-	-4027	-0-	1309	1	25867	2	Y	270	239	0	33	1	53
							297	9									
*05	31527	X	27083	-0-	-4444	-0-	1207	1	25609	2	Y	243	108	0	123	1	65
							267	9									
*06	29700	X	25468	-0-	-4232	-0-	1123	1	24128	2	Y	197	91	0	103	1	68
							217	9									
*07	30132	X	25156	-0-	-4976	-0-	1170	1	23724	2	Y	238	222	0	40	1	44
							262	9									
*08	29202	X	25219	-0-	-3983	-0-	1249	1	23716	2	Y	231	194	0	25	1	56
							254	9									
09	27480	X	23293	-0-	-4187	-0-	1101	1	21949	2	Y	221	182	0	43	1	52
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	82650	X	71902	-0-	-10748	-0-	3454	1	68198	2	Y	227	202	0	27	1	45
							250	9									
*05	82522	X	71519	-0-	-11003	-0-	3205	1	68070	2	Y	222	95	0	113	1	59
							244	9									
*06	76350	X	67151	-0-	-9199	-0-	2972	1	63994	2	Y	168	82	0	87	1	58
							185	9									
*07	78895	X	67482	-0-	-11413	-0-	3171	1	64111	2	Y	182	175	0	31	1	34
							200	9									
*08	77903	X	65487	-0-	-12416	-0-	3269	1	62044	2	Y	158	136	0	17	1	39
							174	9									
09	71910	X	61321	-0-	-10589	-0-	2922	1	58215	2	Y	167	134	0	33	1	39
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	41130	X	36988	-0-	-4142	-0-	1770	1	34954	2	Y	240	212	0	29	1	47
							264	9									
*05	41168	X	36567	-0-	-4601	-0-	1634	1	34680	2	Y	230	99	0	117	1	61
							253	9									
*06	39270	X	34422	-0-	-4848	-0-	1521	1	32693	2	Y	189	87	0	98	1	65
							208	9									
*07	40362	X	34391	-0-	-5971	-0-	1609	1	32547	2	Y	214	203	0	36	1	40
							235	9									
*08	39556	X	34020	-0-	-5536	-0-	1694	1	32110	2	Y	196	166	0	22	1	48
							216	9									
09	36990	X	32226	-0-	-4764	-0-	1529	1	30478	2	Y	199	161	0	39	1	47
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78300	X	67141	-0-	-11159	-0-	3227	1	63731	2	Y	166	154	0	20	1	33
							183	9									
*05	80910	X	63793	-0-	-17117	-0-	2862	1	60767	2	Y	149	66	0	76	1	40
							164	9									
*06	71310	X	57081	-0-	-14229	-0-	2528	1	54401	2	Y	138	58	0	72	1	48
							152	9									
*07	72912	X	53398	-0-	-19514	-0-	2505	1	50727	2	Y	151	145	0	26	1	28
							166	9									
*08	72881	X	56988	-0-	-15893	-0-	2847	1	54001	2	Y	127	110	0	14	1	31
							140	9									
09	67140	X	56640	-0-	-10500	-0-	2700	1	53815	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33360	X	28761	-0-	-4599	-0-	1357	1	26800	2	Y	549	488	0	66	1	108
							604	9									
*05	34472	X	28847	-0-	-5625	-0-	1273	1	27004	2	Y	518	225	0	263	1	138
							570	9									
*06	33000	X	28031	-0-	-4969	-0-	1225	1	26349	2	Y	415	194	0	216	1	143
							457	9									
*07	31062	X	28689	-0-	-2373	-0-	1328	1	26849	2	Y	465	443	0	78	1	87
							512	9									
*08	30721	X	27556	-0-	-3165	-0-	1352	1	25690	2	Y	467	389	0	51	1	114
							514	9									
09	28770	X	25911	-0-	-2859	-0-	1214	1	24201	2	Y	451	371	0	88	1	106
							496	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24210	X	21625	-0-	-2585	-0-	1022	1	20186	2	Y	379	347	0	46	1	74
							417	9									
*05	25017	X	21510	-0-	-3507	-0-	951	1	20189	2	Y	336	150	0	171	1	89
							370	9									
*06	23910	X	19806	-0-	-4104	-0-	868	1	18651	2	Y	261	125	0	135	1	90
							287	9									
*07	24304	X	20003	-0-	-4301	-0-	927	1	18758	2	Y	289	276	0	49	1	54
							318	9									
*08	23002	X	19293	-0-	-3709	-0-	951	1	18021	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
09	21630	X	18159	-0-	-3471	-0-	853	1	16977	2	Y	299	242	0	58	1	70
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19680	X	18096	-0-	-1584	-0-	854	1	16843	2	Y	363	325	0	44	1	71
							399	9									
*05	19902	X	18174	-0-	-1728	-0-	802	1	17034	2	Y	307	140	0	156	1	82
							338	9									
*06	18720	X	16979	-0-	-1741	-0-	741	1	15955	2	Y	257	116	0	134	1	89
							283	9									
*07	18755	X	17209	-0-	-1546	-0-	796	1	16118	2	Y	268	262	0	45	1	50
							295	9									
*08	18755	X	16937	-0-	-1818	-0-	834	1	15809	2	Y	267	223	0	29	1	65
							294	9									
09	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	751	1	14915	2	Y	291	231	0	57	1	68
							320	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	858	1	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21
							119	9									
*05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	791	1	16773	2	Y	148	55	0	75	1	39
							163	9									
*06	18180	X	16207	-0-	-1973	-0-	714	1	15374	2	Y	108	54	0	56	1	37
							119	9									
*07	18786	X	14038	-0-	-4748	-0-	653	1	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24
							144	9									
*08	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	883	1	16743	2	Y	181	141	0	20	1	44
							199	9									
09	17940	X	16100	-0-	-1840	-0-	759	1	15135	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	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
*04	24420	X	15996	-0-	-8424	-0-	753	1	14819	2	Y	385	342	0	46	1	76
							424	9									
*05	27218	X	23863	-0-	-3355	-0-	1052	1	22336	2	Y	432	173	0	220	1	115
							475	9									
*06	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	1225	1	26372	2	Y	217	145	0	112	1	75
							239	9									
*07	27218	X	10283	-0-	-16935	-0-	480	1	9697	2	Y	96	137	0	16	1	18
							106	9									
*08	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	1527	1	28971	2	Y	267	191	0	29	1	65
							294	9									
09	27840	X	27645	-0-	-195	-0-	1309	1	26063	2	Y	248	207	0	48	1	58
							273	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	47220	X	43014	-0-	-4206	-0-	2059	1	40589	2	Y	333	296	0	40	1	65
							366	9									
*05	47554	X	43183	-0-	-4371	-0-	1926	1	40885	2	Y	338	141	0	172	1	90
							372	9									
*06	45030	X	40546	-0-	-4484	-0-	1789	1	38463	2	Y	267	126	0	139	1	92
							294	9									
*07	46066	X	40887	-0-	-5179	-0-	1913	1	38696	2	Y	253	255	0	43	1	47
							278	9									
*08	45911	X	40642	-0-	-5269	-0-	2020	1	38328	2	Y	267	220	0	29	1	65
							294	9									
09	43020	X	38065	-0-	-4955	-0-	1805	1	35957	2	Y	275	222	0	54	1	64
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21300 X	19127	-0-	-2173	-0-	918	1	18106	2	Y	94	87	0	11	1	18
						103	9									
*05	21204 X	19296	-0-	-1908	-0-	855	1	18142	2	Y	272	80	0	138	1	72
						299	9									
*06	20520 X	18382	-0-	-2138	-0-	799	1	17213	2	Y	336	118	0	174	1	116
						370	9									
*07	20770 X	18829	-0-	-1941	-0-	867	1	17548	2	Y	376	358	0	64	1	70
						414	9									
*08	20181 X	18266	-0-	-1915	-0-	896	1	17019	2	Y	319	276	0	35	1	78
						351	9									
09	19140 X	16911	-0-	-2229	-0-	789	1	15731	2	Y	355	281	0	69	1	83
						391	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

*04	19380 X	14985	-0-	-4395	-0-	702	1	13879	2	Y	367	326	0	44	1	72
						404	9									
*05	20026 X	15800	-0-	-4226	-0-	693	1	14711	2	Y	360	153	0	183	1	96
						396	9									
*06	17340 X	13729	-0-	-3611	-0-	598	1	12865	2	Y	242	128	0	126	1	84
						266	9									
*07	17515 X	14901	-0-	-2614	-0-	690	1	13934	2	Y	252	246	0	43	1	47
						277	9									
*08	16430 X	14419	-0-	-2011	-0-	707	1	13379	2	Y	303	243	0	33	1	74
						333	9									
09	15300 X	12297	-0-	-3003	-0-	570	1	11374	2	Y	321	257	0	63	1	75
						353	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

*04	13890 X	11908	-0-	-1982	-0-	557	1	11042	2	Y	281	248	0	34	1	55
						309	9									
*05	13671 X	11933	-0-	-1738	-0-	523	1	11113	2	Y	270	116	0	137	1	72
						297	9									
*06	12900 X	11534	-0-	-1366	-0-	502	1	10800	2	Y	211	100	0	110	1	73
						232	9									
*07	13020 X	11537	-0-	-1483	-0-	532	1	10735	2	Y	245	231	0	41	1	46
						270	9									
*08	12524 X	11787	-0-	-737	-0-	575	1	10924	2	Y	262	215	0	29	1	64
						288	9									
09	11910 X	10865	-0-	-1045	-0-	507	1	10082	2	Y	251	207	0	49	1	59
						276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

*04	15030 X	12918	-0-	-2112	-0-	605	1	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64
						359	9									
*05	14105 X	12844	-0-	-1261	-0-	563	1	11912	2	Y	335	140	0	170	1	89
						369	9									
*06	13290 X	12293	-0-	-997	-0-	529	1	11408	2	Y	324	133	0	168	1	112
						356	9									
*07	13640 X	11841	-0-	-1799	-0-	541	1	10964	2	Y	305	308	0	52	1	57
						336	9									
*08	13609 X	11111	-0-	-2498	-0-	544	1	10319	2	Y	225	202	0	25	1	55
						248	9									
09	12930 X	10467	-0-	-2463	-0-	488	1	9726	2	Y	230	186	0	45	1	54
						253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11190	X	7902	-0-	-3288	-0-	368	1	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44
							249	9									
*05	11067	X	6966	-0-	-4101	-0-	303	1	6434	2	Y	208	91	0	106	1	55
							229	9									
*06	10710	X	6081	-0-	-4629	-0-	260	1	5616	2	Y	186	80	0	97	1	64
							205	9									
*07	11067	X	7059	-0-	-4008	-0-	311	1	6291	2	Y	415	332	0	70	1	77
							457	9									
*08	10199	X	9112	-0-	-1087	-0-	436	1	8279	2	Y	361	310	0	40	1	88
							397	9									
*09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	415	1	8244	2	Y	323	272	0	63	1	76
							355	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21990	X	17247	-0-	-4743	-0-	812	1	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79
							441	9									
*05	20026	X	17575	-0-	-2451	-0-	772	1	16377	2	Y	387	166	0	197	1	103
							426	9									
*06	18240	X	16555	-0-	-1685	-0-	720	1	15506	2	Y	299	144	0	155	1	103
							329	9									
*07	17825	X	16230	-0-	-1595	-0-	747	1	15103	2	Y	345	326	0	58	1	64
							380	9									
*08	17825	X	15918	-0-	-1907	-0-	778	1	14756	2	Y	349	290	0	38	1	85
							384	9									
09	17250	X	15143	-0-	-2107	-0-	708	1	14075	2	Y	327	272	0	64	1	76
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21090	X	16837	-0-	-4253	-0-	791	1	15637	2	Y	372	333	0	45	1	73
							409	9									
*05	18879	X	16079	-0-	-2800	-0-	705	1	14980	2	Y	358	154	0	182	1	95
							394	9									
*06	18270	X	16004	-0-	-2266	-0-	700	1	15000	2	Y	276	133	0	143	1	95
							304	9									
*07	18414	X	15420	-0-	-2994	-0-	709	1	14356	2	Y	323	303	0	55	1	60
							355	9									
*08	17918	X	16116	-0-	-1802	-0-	788	1	14945	2	Y	348	285	0	38	1	85
							383	9									
09	16830	X	13452	-0-	-3378	-0-	626	1	12508	2	Y	289	250	0	56	1	68
							318	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16560	X	13700	-0-	-2860	-0-	648	1	12781	2	Y	246	217	0	30	1	48
							271	9									
*05	15996	X	13938	-0-	-2058	-0-	615	1	13068	2	Y	232	100	0	118	1	62
							255	9									
*06	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	603	1	12988	2	Y	188	87	0	98	1	65
							207	9									
*07	14911	X	13852	-0-	-1059	-0-	640	1	12971	2	Y	219	206	0	37	1	41
							241	9									
*08	14353	X	13846	-0-	-507	-0-	682	1	12926	2	Y	216	180	0	24	1	53
							238	9									
09	13800	X	11341	-0-	-2459	-0-	530	1	10552	2	Y	235	187	0	46	1	55
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*04	14550	X	12258	-0-	-2292	-0-	577	1	11439	2	Y	220	189	0	27	1	43
							242	9									
*05	15035	X	12168	-0-	-2867	-0-	538	1	11408	2	Y	202	88	0	103	1	54
							222	9									
*06	13740	X	11670	-0-	-2070	-0-	509	1	10986	2	Y	159	75	0	83	1	55
							175	9									
*07	13671	X	11543	-0-	-2128	-0-	534	1	10812	2	Y	179	171	0	30	1	33
							197	9									
*08	12679	X	10993	-0-	-1686	-0-	542	1	10272	2	Y	163	138	0	18	1	40
							179	9									
09	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	547	1	10898	2	Y	185	145	0	36	1	44
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15780	X	12839	-0-	-2941	-0-	608	1	12000	2	Y	210	186	0	25	1	41
							231	9									
*05	14942	X	12670	-0-	-2272	-0-	562	1	11897	2	Y	192	84	0	98	1	51
							211	9									
*06	13680	X	12007	-0-	-1673	-0-	527	1	11311	2	Y	154	72	0	80	1	53
							169	9									
*07	13671	X	11677	-0-	-1994	-0-	541	1	10948	2	Y	171	163	0	29	1	32
							188	9									
*08	13578	X	12401	-0-	-1177	-0-	612	1	11604	2	Y	168	140	0	19	1	41
							185	9									
09	12840	X	8514	-0-	-4326	-0-	399	1	7980	2	Y	123	111	0	24	1	29
							135	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29790	X	25087	-0-	-4703	-0-	1178	1	23280	2	Y	572	518	0	69	1	112
							629	9									
*05	30783	X	27016	-0-	-3767	-0-	1187	1	25191	2	Y	580	243	0	295	1	154
							638	9									
*06	28590	X	25844	-0-	-2746	-0-	1126	1	24219	2	Y	454	216	0	236	1	156
							499	9									
*07	28830	X	27360	-0-	-1470	-0-	1259	1	25474	2	Y	570	524	0	96	1	106
							627	9									
*08	28210	X	25390	-0-	-2820	-0-	1240	1	23492	2	Y	598	492	0	66	1	146
							658	9									
09	26130	X	24798	-0-	-1332	-0-	1151	1	22928	2	Y	654	519	0	128	1	153
							719	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43800	X	36565	-0-	-7235	-0-	1731	1	34205	2	Y	572	506	0	69	1	112
							629	9									
*05	45260	X	36598	-0-	-8662	-0-	1620	1	34378	2	Y	545	235	0	277	1	145
							600	9									
*06	39810	X	33208	-0-	-6602	-0-	1458	1	31335	2	Y	377	196	0	196	1	130
							415	9									
*07	39649	X	35452	-0-	-4197	-0-	1644	1	33244	2	Y	513	461	0	87	1	95
							564	9									
*08	38192	X	34516	-0-	-3676	-0-	1707	1	32368	2	Y	401	354	0	44	1	98
							441	9									
09	36570	X	33525	-0-	-3045	-0-	1578	1	31385	2	Y	511	389	0	100	1	120
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	105360	X	93676	-0-	-11684	-0-	4509	1	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19
							106	9									
*05	105710	X	93970	-0-	-11740	-0-	4223	1	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23
							95	9									
*06	100890	X	89667	-0-	-11223	-0-	3979	1	85615	2	Y	66	32	0	34	1	23
							73	9									
*07	103509	X	90143	-0-	-13366	-0-	4239	1	85826	2	Y	71	69	0	12	1	13
							78	9									
*08	99665	X	87838	-0-	-11827	-0-	4398	1	83349	2	Y	83	67	0	9	1	20
							91	9									
09	93690	X	82037	-0-	-11653	-0-	3920	1	78027	2	Y	82	67	0	16	1	19
							90	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

*04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	527	1	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23
							131	9									
*05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	462	1	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25
							103	9									
*06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	418	1	9020	2	Y	43	31	0	22	1	15
							47	9									
*07	11873	X	9122	-0-	-2751	-0-	426	1	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13
							77	9									
*08	11873	X	9066	-0-	-2807	-0-	447	1	8494	2	Y	114	86	0	13	1	28
							125	9									
09	11040	X	8473	-0-	-2567	-0-	397	1	7946	2	Y	118	95	0	23	1	28
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

*04	17700	X	14239	-0-	-3461	-0-	675	1	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38
							212	9									
*05	18290	X	13952	-0-	-4338	-0-	618	1	13129	2	Y	186	80	0	95	1	49
							205	9									
*06	15690	X	13199	-0-	-2491	-0-	578	1	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
							167	9									
*07	15593	X	13360	-0-	-2233	-0-	620	1	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33
							195	9									
*08	14942	X	13238	-0-	-1704	-0-	654	1	12401	2	Y	166	140	0	18	1	41
							183	9									
09	14250	X	12561	-0-	-1689	-0-	591	1	11786	2	Y	167	136	0	33	1	39
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

*04	20580	X	18172	-0-	-2408	-0-	861	1	16996	2	Y	286	246	0	35	1	56
							315	9									
*05	21266	X	18230	-0-	-3036	-0-	803	1	17051	2	Y	342	133	0	174	1	91
							376	9									
*06	20580	X	17691	-0-	-2889	-0-	770	1	16576	2	Y	314	134	0	163	1	108
							345	9									
*07	19871	X	17679	-0-	-2192	-0-	818	1	16569	2	Y	265	279	0	45	1	49
							292	9									
*08	18786	X	17725	-0-	-1061	-0-	878	1	16617	2	Y	209	184	0	23	1	51
							230	9									
09	18180	X	16474	-0-	-1706	-0-	777	1	15478	2	Y	199	164	0	39	1	47
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	1391	1	27530	2	Y	333	297	0	40	1	65
							366	9									
*05	24707	X	23930	-0-	-777	-0-	1062	1	22516	2	Y	320	137	0	163	1	85
							352	9									
*06	23910	X	23194	-0-	-716	-0-	1018	1	21894	2	Y	256	120	0	133	1	88
							282	9									
*07	31186	X	22851	-0-	-8335	-0-	1060	1	21458	2	Y	303	284	0	51	1	56
							333	9									
*08	31186	X	21336	-0-	-9850	-0-	1054	1	19943	2	Y	308	255	0	34	1	75
							339	9									
09	29280	X	18896	-0-	-10384	-0-	881	1	17557	2	Y	416	312	0	81	1	98
							458	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

*04	70890	X	63290	-0-	-7600	-0-	3018	1	59605	2	Y	606	574	0	73	1	119
							667	9									
*05	70494	X	63822	-0-	-6672	-0-	2841	1	60298	2	Y	621	259	0	316	1	165
							683	9									
*06	67680	X	60415	-0-	-7265	-0-	2655	1	57145	2	Y	559	241	0	290	1	193
							615	9									
*07	67301	X	61010	-0-	-6291	-0-	2841	1	57462	2	Y	643	607	0	109	1	120
							707	9									
*08	67301	X	59468	-0-	-7833	-0-	2943	1	55825	2	Y	636	531	0	70	1	155
							700	9									
09	63300	X	55469	-0-	-7831	-0-	2619	1	52138	2	Y	647	524	0	126	1	152
							712	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

*04	7920	X	6549	-0-	-1371	-0-	307	1	6082	2	Y	145	131	0	18	1	28
							160	9									
*05	8184	X	6029	-0-	-2155	-0-	265	1	5619	2	Y	132	58	0	67	1	35
							145	9									
*06	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	260	1	5588	2	Y	82	46	0	43	1	28
							90	9									
*07	7533	X	4733	-0-	-2800	-0-	220	1	4395	2	Y	107	97	0	18	1	20
							118	9									
*08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	370	1	6996	2	Y	152	118	0	17	1	37
							167	9									
09	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	297	1	5901	2	Y	158	127	0	31	1	37
							174	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

*04	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	937	1	18471	2	Y	353	323	0	43	1	69
							388	9									
*05	20398	X	19773	-0-	-625	-0-	873	1	18557	2	Y	312	139	0	159	1	83
							343	9									
*06	20820	X	18171	-0-	-2649	-0-	795	1	17115	2	Y	237	115	0	123	1	82
							261	9									
*07	21514	X	18166	-0-	-3348	-0-	842	1	17028	2	Y	269	255	0	46	1	50
							296	9									
*08	21514	X	17438	-0-	-4076	-0-	861	1	16292	2	Y	259	218	0	28	1	63
							285	9									
09	19800	X	16211	-0-	-3589	-0-	762	1	15171	2	Y	253	208	0	49	1	59
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28980	X	26348	-0-	-2632	-0-	1237	1	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123
							689	9									
*05	29512	X	28223	-0-	-1289	-0-	1240	1	26345	2	Y	580	254	0	295	1	154
							638	9									
*06	28560	X	26410	-0-	-2150	-0-	1150	1	24758	2	Y	456	216	0	237	1	157
							502	9									
*07	28706	X	26236	-0-	-2470	-0-	1209	1	24466	2	Y	510	486	0	86	1	95
							561	9									
*08	28210	X	25673	-0-	-2537	-0-	1258	1	23865	2	Y	500	418	0	55	1	122
							550	9									
09	27300	X	23766	-0-	-3534	-0-	1111	1	22139	2	Y	469	390	0	91	1	110
							516	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13920	X	11791	-0-	-2129	-0-	557	1	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44
							249	9									
*05	14167	X	12061	-0-	-2106	-0-	531	1	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59
							243	9									
*06	13710	X	11597	-0-	-2113	-0-	508	1	10896	2	Y	175	83	0	91	1	60
							193	9									
*07	13454	X	11610	-0-	-1844	-0-	538	1	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36
							212	9									
*08	12865	X	11067	-0-	-1798	-0-	545	1	10325	2	Y	179	151	0	20	1	44
							197	9									
09	11790	X	10379	-0-	-1411	-0-	487	1	9699	2	Y	175	144	0	34	1	41
							193	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32490	X	28422	-0-	-4068	-0-	1342	1	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101
							569	9									
*05	33573	X	28476	-0-	-5097	-0-	1257	1	26698	2	Y	474	208	0	241	1	126
							521	9									
*06	30240	X	26744	-0-	-3496	-0-	1169	1	25160	2	Y	377	177	0	196	1	130
							415	9									
*07	30039	X	26538	-0-	-3501	-0-	1226	1	24838	2	Y	431	408	0	73	1	80
							474	9									
*08	29357	X	25435	-0-	-3922	-0-	1249	1	23713	2	Y	430	358	0	47	1	105
							473	9									
09	28410	X	23686	-0-	-4724	-0-	1109	1	22104	2	Y	430	350	0	84	1	101
							473	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17160	X	12304	-0-	-4856	-0-	584	1	11509	2	Y	192	172	0	23	1	38
							211	9									
*05	17732	X	13024	-0-	-4708	-0-	577	1	12239	2	Y	189	81	0	96	1	50
							208	9									
*06	14340	X	12159	-0-	-2181	-0-	533	1	11465	2	Y	146	70	0	76	1	50
							161	9									
*07	14818	X	11939	-0-	-2879	-0-	553	1	11202	2	Y	167	158	0	28	1	31
							184	9									
*08	13702	X	12200	-0-	-1502	-0-	599	1	11377	2	Y	204	163	0	22	1	50
							224	9									
09	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	509	1	10162	2	Y	160	141	0	31	1	38
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75270	X	66068	-0-	-9202	-0-	3152	1	62222	2	Y	631	561	0	76	1	124
							694	9									
*05	76353	X	66360	-0-	-9993	-0-	2958	1	62749	2	Y	594	258	0	302	1	158
							653	9									
*06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799	1	60194	2	Y	429	216	0	223	1	148
							472	9									
*07	70711	X	64069	-0-	-6642	-0-	2988	1	60489	2	Y	538	495	0	91	1	100
							592	9									
*08	69223	X	63809	-0-	-5414	-0-	3171	1	60119	2	Y	472	405	0	52	1	115
							519	9									
09	66060	X	58996	-0-	-7064	-0-	2791	1	55511	2	Y	631	475	0	123	1	148
							694	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

*04	57000	X	49326	-0-	-7674	-0-	2350	1	46419	2	Y	506	445	0	61	1	99
							557	9									
*05	58621	X	49618	-0-	-9003	-0-	2208	1	46894	2	Y	469	205	0	238	1	125
							516	9									
*06	54300	X	48151	-0-	-6149	-0-	2120	1	45644	2	Y	352	173	0	183	1	121
							387	9									
*07	53785	X	49526	-0-	-4259	-0-	2309	1	46771	2	Y	405	383	0	68	1	75
							446	9									
*08	52421	X	48169	-0-	-4252	-0-	2392	1	45335	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									
09	49320	X	44174	-0-	-5146	-0-	2089	1	41616	2	Y	426	341	0	83	1	100
							469	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

*04	57480	X	51156	-0-	-6324	-0-	2464	1	48657	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
*05	57753	X	50695	-0-	-7058	-0-	2280	1	48382	2	Y	30	13	0	15	1	8
							33	9									
*06	54180	X	47441	-0-	-6739	-0-	2108	1	45311	2	Y	20	10	0	11	1	7
							22	9									
*07	55459	X	46570	-0-	-8889	-0-	2193	1	44353	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
*08	54436	X	44342	-0-	-10094	-0-	2219	1	42100	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	51150	X	42834	-0-	-8316	-0-	2048	1	40760	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

*04	65580	X	58122	-0-	-7458	-0-	2798	1	55296	2	Y	25	23	0	3	1	5
							28	9									
*05	65689	X	57486	-0-	-8203	-0-	2587	1	54874	2	Y	23	10	0	12	1	6
							25	9									
*06	61560	X	53032	-0-	-8528	-0-	2355	1	50625	2	Y	47	13	0	24	1	16
							52	9									
*07	63395	X	54991	-0-	-8404	-0-	2585	1	52359	2	Y	43	44	0	7	1	8
							47	9									
*08	62186	X	51596	-0-	-10590	-0-	2584	1	48993	2	Y	17	19	0	2	1	4
							19	9									
09	58110	X	49873	-0-	-8237	-0-	2382	1	47466	2	Y	23	18	0	4	1	5
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*04	75600	X	66944	-0-	-8656	-0-	3225	1	63672	2	Y	43	39	0	5	1	8
							47	9									
*05	76198	X	66327	-0-	-9871	-0-	2981	1	63301	2	Y	41	18	0	20	1	11
							45	9									
*06	71520	X	60197	-0-	-11323	-0-	2672	1	57468	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
*07	72757	X	62652	-0-	-10105	-0-	2949	1	59663	2	Y	36	41	0	6	1	7
							40	9									
*08	71703	X	58121	-0-	-13582	-0-	2911	1	55178	2	Y	29	26	0	3	1	7
							32	9									
09	66930	X	56891	-0-	-10039	-0-	2718	1	54141	2	Y	29	23	0	6	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

*04	70770	X	67690	-0-	-3080	-0-	3262	1	64413	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
*05	72757	X	66031	-0-	-6726	-0-	2971	1	63049	2	Y	10	5	0	5	1	3
							11	9									
*06	70320	X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
*07	72664	X	61576	-0-	-11088	-0-	2897	1	58676	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
*08	72664	X	56201	-0-	-16463	-0-	2814	1	53387	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	67680	X	54820	-0-	-12860	-0-	2623	1	52189	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

*04	67620	X	60299	-0-	-7321	-0-	2908	1	57389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	67859	X	58903	-0-	-8956	-0-	2649	1	56250	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*06	63600	X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*07	64790	X	55092	-0-	-9698	-0-	2593	1	52499	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	63178	X	50251	-0-	-12927	-0-	2518	1	47727	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
09	60300	X	51336	-0-	-8964	-0-	2453	1	48883	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

*04	29220	X	24916	-0-	-4304	-0-	1170	1	23120	2	Y	569	509	0	68	1	112
							626	9									
*05	29140	X	24928	-0-	-4212	-0-	1096	1	23252	2	Y	527	231	0	268	1	140
							580	9									
*06	28050	X	23417	-0-	-4633	-0-	1020	1	21928	2	Y	426	198	0	221	1	147
							469	9									
*07	27559	X	23795	-0-	-3764	-0-	1095	1	22160	2	Y	491	464	0	83	1	91
							540	9									
*08	26443	X	23310	-0-	-3133	-0-	1143	1	21629	2	Y	489	407	0	54	1	119
							538	9									
09	24930	X	22026	-0-	-2904	-0-	1028	1	20452	2	Y	496	402	0	97	1	116
							546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19230	X	17473	-0-	-1757	-0-	824	1	16283	2	Y	333	298	0	40	1	65
							366	9									
*05	19871	X	17480	-0-	-2391	-0-	772	1	16360	2	Y	316	137	0	160	1	84
							348	9									
*06	19230	X	16320	-0-	-2910	-0-	711	1	15337	2	Y	247	118	0	128	1	85
							272	9									
*07	19344	X	15623	-0-	-3721	-0-	721	1	14608	2	Y	267	257	0	45	1	50
							294	9									
*08	18414	X	16594	-0-	-1820	-0-	817	1	15505	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
09	17460	X	14522	-0-	-2938	-0-	680	1	13554	2	Y	262	210	0	51	1	61
							288	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

*04	32190	X	28920	-0-	-3270	-0-	1369	1	27012	2	Y	490	439	0	59	1	96
							539	9									
*05	33263	X	30057	-0-	-3206	-0-	1329	1	28221	2	Y	461	200	0	234	1	123
							507	9									
*06	32190	X	27918	-0-	-4272	-0-	1223	1	26304	2	Y	355	171	0	185	1	122
							391	9									
*07	32767	X	27991	-0-	-4776	-0-	1294	1	26251	2	Y	405	384	0	68	1	75
							446	9									
*08	31248	X	27256	-0-	-3992	-0-	1344	1	25480	2	Y	393	329	0	43	1	96
							432	9									
09	29100	X	25315	-0-	-3785	-0-	1189	1	23702	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

*04	55710	X	45739	-0-	-9971	-0-	2204	1	43533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	53692	X	46549	-0-	-7143	-0-	2093	1	44448	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
*06	51480	X	43479	-0-	-8001	-0-	1931	1	41548	2	Y	-0-	2	0			-0-
*07	52700	X	43423	-0-	-9277	-0-	2045	1	41378	2	Y	-0-					-0-
*08	50096	X	41472	-0-	-8624	-0-	2076	1	39396	2	Y	-0-					-0-
09	45750	X	39520	-0-	-6230	-0-	1888	1	37632	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

*04	49650	X	42711	-0-	-6939	-0-	2059	1	40648	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
*05	51305	X	43511	-0-	-7794	-0-	1959	1	41552	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	49650	X	40230	-0-	-9420	-0-	1787	1	38441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	48639	X	40062	-0-	-8577	-0-	1885	1	38176	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*08	46097	X	38325	-0-	-7772	-0-	1919	1	36406	2	Y	-0-					-0-
09	42720	X	36879	-0-	-5841	-0-	1765	1	35113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66660	X	54774	-0-	-11886	-0-	2639	1	52129	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*05	66681	X	54974	-0-	-11707	-0-	2472	1	52499	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
*06	61590	X	50858	-0-	-10732	-0-	2259	1	48558	2	Y	37	6	0	19	1	13
							41	9									
*07	61783	X	50334	-0-	-11449	-0-	2367	1	47963	2	Y	4	15	0	1	1	1
							4	9									
*08	60140	X	49505	-0-	-10635	-0-	2477	1	47009	2	Y	17	12	0	2	1	4
							19	9									
09	54780	X	46941	-0-	-7839	-0-	2244	1	44697	2	Y	-0-	4	0			-0-

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
*04	10860	X	8344	-0-	-2516	-0-	324	1	6395	2	Y	1477	1301	0	178	1	290
							1625	9									
*05	9889	X	8723	-0-	-1166	-0-	318	1	6793	2	Y	1465	621	0	744	1	390
							1612	9									
*06	9300	X	7984	-0-	-1316	-0-	297	1	6369	2	Y	1198	553	0	622	1	413
							1318	9									
*07	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	319	1	6433	2	Y	1412	1324	0	238	1	263
							1553	9									
*08	8711	X	6224	-0-	-2487	-0-	267	1	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200
							902	9									
09	8430	X	1936	-0-	-6494	-0-	69	1	1408	2	Y	417	438	0	81	1	98
							459	9									

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
*04	13020	X	10115	-0-	-2905	-0-	402	1	7978	2	Y	1577	1393	0	190	1	309
							1735	9									
*05	12121	X	10121	-0-	-2000	-0-	379	1	8030	2	Y	1556	661	0	790	1	414
							1712	9									
*06	11730	X	9865	-0-	-1865	-0-	370	1	7944	2	Y	1410	605	0	733	1	486
							1551	9									
*07	11687	X	10171	-0-	-1516	-0-	391	1	7933	2	Y	1679	1570	0	283	1	312
							1847	9									
*08	10788	X	8159	-0-	-2629	-0-	329	1	6255	2	Y	1432	1238	0	157	1	349
							1575	9									
09	10110	X	2992	-0-	-7118	-0-	116	1	2271	2	Y	550	663	0	107	1	129
							605	9									

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
*04	8700	X	6971	-0-	-1729	-0-	284	1	5645	2	Y	947	836	0	114	1	186
							1042	9									
*05	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	265	1	5629	2	Y	899	389	0	457	1	239
							989	9									
*06	7500	X	6137	-0-	-1363	-0-	241	1	5127	2	Y	699	334	0	363	1	241
							769	9									
*07	7750	X	6465	-0-	-1285	-0-	260	1	5264	2	Y	855	793	0	144	1	159
							941	9									
*08	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	304	1	5787	2	Y	862	716	0	95	1	210
							948	9									
09	6960	X	3196	-0-	-3764	-0-	133	1	2681	2	Y	347	408	0	68	1	81
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	480 587	1 9	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105
*05	12679	X	10990	-0-	-1689	-0-	469 578	1 9	9943	2	Y	525	223	0	267	1	140
*06	11610	X	11511	-0-	-99	-0-	489 497	1 9	10525	2	Y	452	201	0	235	1	156
*07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	540 580	1 9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98
*08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	573 611	1 9	10870	2	Y	555	457	0	61	1	135
09	11520	X	11153	-0-	-367	-0-	508 527	1 9	10118	2	Y	479	409	0	93	1	112

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
*04	11610	X	10575	-0-	-1035	-0-	480 611	1 9	9484	2	Y	555	492	0	67	1	109
*05	11997	X	9591	-0-	-2406	-0-	404 617	1 9	8570	2	Y	561	236	0	285	1	149
*06	10830	X	7610	-0-	-3220	-0-	319 462	1 9	6829	2	Y	420	206	0	218	1	145
*07	11098	X	8612	-0-	-2486	-0-	382 481	1 9	7749	2	Y	437	427	0	74	1	81
*08	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	385 466	1 9	7317	2	Y	424	355	0	47	1	103
09	10560	X	8026	-0-	-2534	-0-	366 382	1 9	7278	2	Y	347	301	0	68	1	81

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
*04	13890	X	13571	-0-	-319	-0-	617 733	1 9	12221	2	Y	666	590	0	80	1	131
*05	14353	X	13469	-0-	-884	-0-	572 752	1 9	12145	2	Y	684	285	0	348	1	182
*06	13890	X	12874	-0-	-1016	-0-	543 640	1 9	11691	2	Y	582	261	0	302	1	201
*07	14260	X	12785	-0-	-1475	-0-	569 696	1 9	11520	2	Y	633	609	0	107	1	118
*08	14136	X	12466	-0-	-1670	-0-	591 655	1 9	11220	2	Y	595	503	0	65	1	145
09	13560	X	11241	-0-	-2319	-0-	506 671	1 9	10064	2	Y	610	493	0	119	1	143

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
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*04	13350	X	7565	-0-	-5785	-0-	327	1	6437	2	Y	728	629	0	88	1	143
							801	9									
*05	13795	X	8501	-0-	-5294	-0-	352	1	7435	2	Y	649	289	0	330	1	173
							714	9									
*06	9450	X	7773	-0-	-1677	-0-	323	1	6949	2	Y	455	235	0	236	1	157
							501	9									
*07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	343	1	6914	2	Y	521	493	0	88	1	97
							573	9									
*08	8494	X	7751	-0-	-743	-0-	359	1	6800	2	Y	538	445	0	59	1	131
							592	9									
09	8220	X	6360	-0-	-1860	-0-	280	1	5567	2	Y	466	397	0	91	1	109
							513	9									

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
*04	10350	X	8912	-0-	-1438	-0-	399	1	7895	2	Y	562	467	0	68	1	110
							618	9									
*05	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	407	1	8675	2	Y	541	232	0	275	1	144
							595	9									
*06	9600	X	7752	-0-	-1848	-0-	325	1	6978	2	Y	408	199	0	212	1	141
							449	9									
*07	9610	X	8240	-0-	-1370	-0-	362	1	7336	2	Y	493	459	0	83	1	92
							542	9									
*08	9672	X	7825	-0-	-1847	-0-	364	1	6952	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
09	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	351	1	7012	2	Y	409	346	0	80	1	96
							450	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 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
*04	12630	X	5766	-0-	-6864	-0-	250	1	4989	2	Y	479	419	0	58	1	94
							527	9									
*05	9641	X	4553	-0-	-5088	-0-	187	1	3942	2	Y	385	181	0	196	1	102
							424	9									
*06	9330	X	3529	-0-	-5801	-0-	146	1	3144	2	Y	217	132	0	112	1	75
							239	9									
*07	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	218	1	4356	2	Y	498	396	0	84	1	93
							548	9									
*08	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	266	1	5032	2	Y	497	414	0	55	1	121
							547	9									
09	5760	X	5624	-0-	-136	-0-	251	1	5018	2	Y	323	305	0	63	1	76
							355	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
*04	65640	X	56475	-0-	-9165	-0-	2723	1	53751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	66123	X	55197	-0-	-10926	-0-	2483	1	52714	2	Y	-0-					-0-
*06	63990	X	51386	-0-	-12604	-0-	2283	1	49103	2	Y	-0-					-0-
*07	63302	X	50214	-0-	-13088	-0-	2365	1	47847	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	60946	X	46785	-0-	-14161	-0-	2343	1	44442	2	Y	-0-					-0-
09	56490	X	43796	-0-	-12694	-0-	2095	1	41701	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72930	X	63455	-0-	-9475	-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-					-0-
*05	72571	X	62149	-0-	-10422	-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-					-0-
*06	67710	X	57883	-0-	-9827	-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-					-0-
*07	68758	X	57810	-0-	-10948	-0-	2723	1	55081	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*08	68076	X	54730	-0-	-13346	-0-	2743	1	51975	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
09	63450	X	53292	-0-	-10158	-0-	2548	1	50733	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									

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
*04	16800	X	14881	-0-	-1919	-0-	671	1	13257	2	Y	866	737	0	104	1	170
							953	9									
*05	16957	X	15500	-0-	-1457	-0-	651	1	13827	2	Y	929	380	0	472	1	247
							1022	9									
*06	15750	X	14331	-0-	-1419	-0-	598	1	12865	2	Y	789	354	0	410	1	272
							868	9									
*07	15376	X	14267	-0-	-1109	-0-	623	1	12614	2	Y	936	876	0	158	1	174
							1030	9									
*08	15500	X	13952	-0-	-1548	-0-	648	1	12294	2	Y	918	767	0	101	1	224
							1010	9									
09	15000	X	12751	-0-	-2249	-0-	560	1	11094	2	Y	997	793	0	194	1	234
							1097	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
*04	8880	X	8055	-0-	-825	-0-	331	1	6585	2	Y	1035	916	0	125	1	203
							1139	9									
*05	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	300	1	6364	2	Y	939	415	0	477	1	250
							1033	9									
*06	8820	X	6276	-0-	-2544	-0-	249	1	5370	2	Y	597	331	0	310	1	206
							657	9									
*07	8432	X	6835	-0-	-1597	-0-	281	1	5681	2	Y	794	718	0	134	1	148
							873	9									
*08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	309	1	5845	2	Y	766	643	0	84	1	187
							843	9									
09	8040	X	6389	-0-	-1651	-0-	266	1	5269	2	Y	776	630	0	151	1	182
							854	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
*04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	511	1	10141	2	Y	1008	889	0	121	1	198
							1109	9									
*05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	509	1	10769	2	Y	1000	424	0	508	1	266
							1100	9									
*06	11850	X	11196	-0-	-654	-0-	458	1	9832	2	Y	824	378	0	428	1	284
							906	9									
*07	12245	X	10954	-0-	-1291	-0-	466	1	9447	2	Y	946	894	0	160	1	176
							1041	9									
*08	12369	X	9664	-0-	-2705	-0-	436	1	8225	2	Y	912	765	0	100	1	223
							1003	9									
09	11970	X	8339	-0-	-3631	-0-	369	1	7337	2	Y	575	551	0	112	1	135
							633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 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
*04	35490	X	28024	-0-	-7466	-0-	1341	1	26459	2	Y	204	178	0	25	1	40
							224	9									
*05	35030	X	25432	-0-	-9598	-0-	1137	1	24113	2	Y	165	77	0	84	1	44
							182	9									
*06	32460	X	23494	-0-	-8966	-0-	1036	1	22312	2	Y	133	62	0	69	1	46
							146	9									
*07	32581	X	25491	-0-	-7090	-0-	1189	1	24105	2	Y	179	162	0	30	1	33
							197	9									
*08	30628	X	22346	-0-	-8282	-0-	1112	1	21085	2	Y	135	120	0	15	1	33
							149	9									
09	28020	X	21456	-0-	-6564	-0-	1016	1	20264	2	Y	160	124	0	31	1	38
							176	9									

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
*04	37170	X	31127	-0-	-6043	-0-	1489	1	29404	2	Y	213	189	0	26	1	42
							234	9									
*05	36239	X	31487	-0-	-4752	-0-	1407	1	29852	2	Y	207	88	0	106	1	55
							228	9									
*06	33510	X	30881	-0-	-2629	-0-	1363	1	29330	2	Y	171	78	0	89	1	59
							188	9									
*07	33325	X	31798	-0-	-1527	-0-	1487	1	30084	2	Y	206	192	0	35	1	38
							227	9									
*08	32674	X	29267	-0-	-3407	-0-	1455	1	27618	2	Y	176	152	0	19	1	43
							194	9									
09	31140	X	27113	-0-	-4027	-0-	1284	1	25633	2	Y	178	144	0	35	1	42
							196	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
*04	43590	X	37269	-0-	-6321	-0-	1779	1	35090	2	Y	364	321	0	44	1	71
							400	9									
*05	42222	X	37259	-0-	-4963	-0-	1661	1	35220	2	Y	344	149	0	175	1	91
							378	9									
*06	38580	X	15045	-0-	-23535	-0-	663	1	14288	2	Y	85	103	0	44	1	29
							94	9									
*07	39587	X	25999	-0-	-13588	-0-	1210	1	24524	2	Y	241	184	0	41	1	45
							265	9									
*08	39215	X	37388	-0-	-1827	-0-	1857	1	35202	2	Y	299	238	0	33	1	73
							329	9									
09	37260	X	33473	-0-	-3787	-0-	1585	1	31566	2	Y	293	240	0	57	1	69
							322	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
*04	38670	X	33700	-0-	-4970	-0-	1606	1	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
							349	9									
*05	38626	X	33451	-0-	-5175	-0-	1490	1	31658	2	Y	275	124	0	140	1	73
							303	9									
*06	36300	X	31335	-0-	-4965	-0-	1381	1	29711	2	Y	221	103	0	115	1	76
							243	9									
*07	37510	X	31163	-0-	-6347	-0-	1451	1	29429	2	Y	257	242	0	43	1	48
							283	9									
*08	36177	X	30151	-0-	-6026	-0-	1497	1	28361	2	Y	266	220	0	29	1	65
							293	9									
09	33690	X	28142	-0-	-5548	-0-	1333	1	26511	2	Y	271	220	0	53	1	63
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39450	X	32081	-0-	-7369	-0-	1522	1	30038	2	Y	474	421	0	57	1	93
							521	9									
*05	39277	X	31755	-0-	-7522	-0-	1409	1	29881	2	Y	423	188	0	215	1	113
							465	9									
*06	37440	X	30346	-0-	-7094	-0-	1332	1	28639	2	Y	341	159	0	177	1	118
							375	9									
*07	34751	X	30386	-0-	-4365	-0-	1408	1	28537	2	Y	401	376	0	68	1	75
							441	9									
*08	34348	X	29128	-0-	-5220	-0-	1438	1	27248	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									
09	32070	X	26983	-0-	-5087	-0-	1269	1	25263	2	Y	410	332	0	80	1	96
							451	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

*04	10110	X	8650	-0-	-1460	-0-	368	1	7297	2	Y	895	798	0	108	1	176
							985	9									
*05	10447	X	9107	-0-	-1340	-0-	367	1	7814	2	Y	842	366	0	428	1	224
							926	9									
*06	10110	X	8552	-0-	-1558	-0-	347	1	7440	2	Y	695	319	0	361	1	239
							765	9									
*07	10075	X	7961	-0-	-2114	-0-	333	1	6778	2	Y	773	738	0	130	1	144
							850	9									
*08	9796	X	7591	-0-	-2205	-0-	339	1	6450	2	Y	729	615	0	80	1	178
							802	9									
09	8820	X	5643	-0-	-3177	-0-	242	1	4816	2	Y	532	481	0	104	1	125
							585	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

*04	77250	X	68813	-0-	-8437	-0-	3317	1	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
							34	9									
*05	78833	X	67750	-0-	-11083	-0-	3046	1	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
							30	9									
*06	73770	X	63323	-0-	-10447	-0-	2813	1	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
							23	9									
*07	74896	X	63422	-0-	-11474	-0-	2984	1	60413	2	Y	23	22	0	4	1	4
							25	9									
*08	73594	X	58075	-0-	-15519	-0-	2909	1	55143	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	68820	X	57518	-0-	-11302	-0-	2747	1	54737	2	Y	31	23	0	6	1	7
							34	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

*04	70560	X	64480	-0-	-6080	-0-	3102	1	61316	2	Y	56	51	0	7	1	11
							62	9									
*05	72912	X	64025	-0-	-8887	-0-	2877	1	61093	2	Y	50	23	0	25	1	13
							55	9									
*06	70560	X	60124	-0-	-10436	-0-	2668	1	57415	2	Y	37	18	0	19	1	13
							41	9									
*07	72137	X	60011	-0-	-12126	-0-	2823	1	57145	2	Y	39	38	0	7	1	7
							43	9									
*08	69626	X	57690	-0-	-11936	-0-	2889	1	54755	2	Y	42	34	0	5	1	10
							46	9									
09	64470	X	54116	-0-	-10354	-0-	2584	1	51481	2	Y	46	36	0	9	1	11
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40710	X	33836	-0-	-6874	-0-	1617	1	31960	2	Y	235	209	0	28	1	46
							259	9									
*05	38502	X	34001	-0-	-4501	-0-	1520	1	32250	2	Y	210	93	0	107	1	56
							231	9									
*06	37260	X	32236	-0-	-5024	-0-	1423	1	30635	2	Y	162	78	0	84	1	56
							178	9									
*07	38440	X	32204	-0-	-6236	-0-	1506	1	30493	2	Y	186	176	0	31	1	35
							205	9									
*08	36735	X	31086	-0-	-5649	-0-	1546	1	29330	2	Y	191	158	0	21	1	47
							210	9									
09	33840	X	29217	-0-	-4623	-0-	1386	1	27611	2	Y	200	161	0	39	1	47
							220	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60210	X	49997	-0-	-10213	-0-	2392	1	47242	2	Y	330	299	0	40	1	65
							363	9									
*05	59520	X	50178	-0-	-9342	-0-	2245	1	47608	2	Y	295	131	0	150	1	79
							325	9									
*06	54990	X	47605	-0-	-7385	-0-	2101	1	45255	2	Y	226	109	0	118	1	78
							249	9									
*07	55676	X	47440	-0-	-8236	-0-	2219	1	44943	2	Y	253	241	0	43	1	47
							278	9									
*08	54250	X	45784	-0-	-8466	-0-	2280	1	43221	2	Y	257	213	0	28	1	63
							283	9									
09	50010	X	42890	-0-	-7120	-0-	2039	1	40558	2	Y	266	215	0	52	1	62
							293	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	77280	X	66165	-0-	-11115	-0-	3168	1	62576	2	Y	383	341	0	46	1	75
							421	9									
*05	76725	X	66084	-0-	-10641	-0-	2958	1	62749	2	Y	343	153	0	174	1	91
							377	9									
*06	71730	X	64172	-0-	-7558	-0-	2836	1	61035	2	Y	274	128	0	142	1	95
							301	9									
*07	72881	X	64751	-0-	-8130	-0-	3032	1	61383	2	Y	305	291	0	52	1	57
							336	9									
*08	71083	X	63818	-0-	-7265	-0-	3181	1	60307	2	Y	300	251	0	33	1	73
							330	9									
09	66180	X	59927	-0-	-6253	-0-	2848	1	56708	2	Y	337	266	0	65	1	79
							371	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	56490	X	50719	-0-	-5771	-0-	2421	1	47796	2	Y	456	407	0	55	1	89
							502	9									
*05	58373	X	50349	-0-	-8024	-0-	2245	1	47652	2	Y	411	182	0	209	1	109
							452	9									
*06	56490	X	48486	-0-	-8004	-0-	2136	1	46009	2	Y	310	151	0	161	1	107
							341	9									
*07	56110	X	48226	-0-	-7884	-0-	2251	1	45592	2	Y	348	331	0	59	1	65
							383	9									
*08	54777	X	46680	-0-	-8097	-0-	2318	1	43969	2	Y	357	296	0	39	1	87
							393	9									
09	50730	X	44173	-0-	-6557	-0-	2093	1	41669	2	Y	374	300	0	73	1	88
							411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55290	X	44917	-0-	-10373	-0-	2136	1	42205	2	Y	524	466	0	63	1	103
							576	9									
*05	53661	X	44818	-0-	-8843	-0-	1993	1	42301	2	Y	476	210	0	242	1	127
							524	9									
*06	50190	X	43578	-0-	-6612	-0-	1917	1	41263	2	Y	362	176	0	188	1	125
							398	9									
*07	48918	X	43607	-0-	-5311	-0-	2030	1	41123	2	Y	413	391	0	70	1	77
							454	9									
*08	48112	X	42592	-0-	-5520	-0-	2112	1	40019	2	Y	419	348	0	46	1	102
							461	9									
09	44910	X	40735	-0-	-4175	-0-	1923	1	38335	2	Y	434	350	0	84	1	102
							477	9									

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
*04	32550	X	25788	-0-	-6762	-0-	1222	1	24116	2	Y	409	370	0	49	1	80
							450	9									
*05	31558	X	25496	-0-	-6062	-0-	1125	1	23941	2	Y	391	169	0	198	1	104
							430	9									
*06	28350	X	23509	-0-	-4841	-0-	1028	1	22140	2	Y	310	146	0	161	1	107
							341	9									
*07	27528	X	22091	-0-	-5437	-0-	1021	1	20685	2	Y	350	333	0	59	1	65
							385	9									
*08	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	1324	1	25149	2	Y	326	276	0	36	1	79
							359	9									
09	25800	X	23274	-0-	-2526	-0-	1095	1	21830	2	Y	317	260	0	62	1	74
							349	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28950	X	22559	-0-	-6391	-0-	1078	1	21281	2	Y	182	168	0	22	1	36
							200	9									
*05	28055	X	22093	-0-	-5962	-0-	985	1	20881	2	Y	206	82	0	105	1	55
							227	9									
*06	25980	X	24215	-0-	-1765	-0-	1067	1	22943	2	Y	186	80	0	97	1	64
							205	9									
*07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	1236	1	25040	2	Y	238	218	0	40	1	44
							262	9									
*08	23901	X	20085	-0-	-3816	-0-	997	1	18911	2	Y	161	148	0	18	1	39
							177	9									
09	24210	X	17107	-0-	-7103	-0-	810	1	16112	2	Y	168	135	0	33	1	39
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	206	1	4080	2	Y	158	119	0	19	1	31
							174	9									
*05	52929	X	52929	-0-	-0-	-0-	2300	1	48821	2	Y	1644	402	0	835	1	438
							1808	9									
*06	38448	X	38448	-0-	-0-	-0-	1670	1	35903	2	Y	795	546	0	413	1	274
							875	9									
*07	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	1773	1	35888	2	Y	748	757	0	126	1	139
							823	9									
*08	51305	X	34737	-0-	-16568	-0-	1707	1	32399	2	Y	574	510	0	63	1	140
							631	9									
09	49650	X	28147	-0-	-21503	-0-	1323	1	26344	2	Y	436	389	0	85	1	102
							480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33330	X	27452	-0-	-5878	-0-	1309	1	25844	2	Y	272	239	0	33	1	53
							299	9									
*05	32116	X	27122	-0-	-4994	-0-	1207	1	25626	2	Y	263	113	0	133	1	70
							289	9									
*06	29610	X	25498	-0-	-4112	-0-	1123	1	24151	2	Y	204	98	0	106	1	70
							224	9									
*07	29543	X	25937	-0-	-3606	-0-	1209	1	24468	2	Y	236	222	0	40	1	44
							260	9									
*08	29109	X	25247	-0-	-3862	-0-	1250	1	23755	2	Y	220	186	0	24	1	54
							242	9									
09	27450	X	23134	-0-	-4316	-0-	1094	1	21797	2	Y	221	180	0	43	1	52
							243	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6660	X	4061	-0-	-2599	-0-	179	1	3538	2	Y	313	275	0	38	1	61
							344	9									
*05	6882	X	3783	-0-	-3099	-0-	158	1	3311	2	Y	285	126	0	144	1	76
							314	9									
*06	4770	X	3224	-0-	-1546	-0-	132	1	2860	2	Y	211	104	0	110	1	73
							232	9									
*07	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	161	1	3229	2	Y	282	255	0	48	1	52
							310	9									
*08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	195	1	3722	2	Y	333	267	0	37	1	81
							366	9									
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3688	2	Y	282	242	0	55	1	66
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36263	X	36263	-0-	-0-	-0-	1726	1	34073	2	Y	422	347	0	51	1	83
							464	9									
*05	34131	X	30438	-0-	-3693	-0-	1352	1	28758	2	Y	298	150	0	152	1	79
							328	9									
*06	32040	X	28003	-0-	-4037	-0-	1233	1	26524	2	Y	224	110	0	116	1	77
							246	9									
*07	37479	X	28449	-0-	-9030	-0-	1325	1	26836	2	Y	262	246	0	44	1	49
							288	9									
*08	37479	X	27756	-0-	-9723	-0-	1377	1	26112	2	Y	243	206	0	27	1	59
							267	9									
09	36270	X	25845	-0-	-10425	-0-	1223	1	24350	2	Y	247	200	0	48	1	58
							272	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	76860	X	68882	-0-	-7978	-0-	3318	1	65549	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
*05	79422	X	68804	-0-	-10618	-0-	3094	1	65698	2	Y	11	5	0	6	1	3
							12	9									
*06	75150	X	65012	-0-	-10138	-0-	2890	1	62114	2	Y	7	4	0	4	1	2
							8	9									
*07	76973	X	65097	-0-	-11876	-0-	3064	1	62026	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
*08	74307	X	59542	-0-	-14765	-0-	2981	1	56553	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
09	68880	X	61769	-0-	-7111	-0-	2951	1	58806	2	Y	11	8	0	2	1	3
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66600	X	66334	-0-	-266	-0-	3194	1	63089	2	Y	46	41	0	6	1	9
							51	9									
*05	68820	X	64952	-0-	-3868	-0-	2921	1	61985	2	Y	42	19	0	21	1	11
							46	9									
*06	70950	X	60844	-0-	-10106	-0-	2701	1	58108	2	Y	32	16	0	16	1	11
							35	9									
*07	73315	X	61102	-0-	-12213	-0-	2875	1	58192	2	Y	32	31	0	6	1	6
							35	9									
*08	73315	X	56168	-0-	-17147	-0-	2811	1	53325	2	Y	29	25	0	3	1	7
							32	9									
09	66330	X	56553	-0-	-9777	-0-	2700	1	53809	2	Y	40	30	0	8	1	9
							44	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

*04	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	405	1	7997	2	Y	501	452	0	60	1	98
							551	9									
*05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	395	1	8390	2	Y	512	214	0	260	1	136
							563	9									
*06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	358	1	7708	2	Y	433	195	0	225	1	149
							476	9									
*07	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	362	1	7340	2	Y	493	467	0	83	1	92
							542	9									
*08	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	352	1	6724	2	Y	436	374	0	48	1	106
							480	9									
09	9030	X	6940	-0-	-2090	-0-	316	1	6254	2	Y	336	298	0	65	1	79
							370	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

*04	18270	X	12103	-0-	-6167	-0-	575	1	11395	2	Y	121	114	0	15	1	24
							133	9									
*05	18879	X	13879	-0-	-5000	-0-	617	1	13115	2	Y	134	54	0	68	1	36
							147	9									
*06	14880	X	12369	-0-	-2511	-0-	547	1	11716	2	Y	96	49	0	50	1	33
							106	9									
*07	14260	X	12082	-0-	-2178	-0-	565	1	11403	2	Y	104	100	0	18	1	19
							114	9									
*08	13888	X	10717	-0-	-3171	-0-	531	1	10031	2	Y	141	110	0	16	1	34
							155	9									
09	13440	X	6600	-0-	-6840	-0-	309	1	6172	2	Y	108	96	0	21	1	25
							119	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

*04	20580	X	13253	-0-	-7327	-0-	624	1	12344	2	Y	259	235	0	31	1	51
							285	9									
*05	21266	X	17300	-0-	-3966	-0-	764	1	16221	2	Y	286	115	0	146	1	76
							315	9									
*06	19380	X	15160	-0-	-4220	-0-	662	1	14252	2	Y	224	107	0	116	1	77
							246	9									
*07	18321	X	14663	-0-	-3658	-0-	678	1	13718	2	Y	243	234	0	41	1	45
							267	9									
*08	17298	X	13422	-0-	-3876	-0-	659	1	12504	2	Y	235	197	0	26	1	57
							259	9									
09	16740	X	6432	-0-	-10308	-0-	300	1	6008	2	Y	113	121	0	22	1	27
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 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
*04	11970	X	10846	-0-	-1124	-0-	491 642	1 9	9713	2	Y	584	512	0	70	1	115
*05	10726	X	7858	-0-	-2868	-0-	332 442	1 9	7084	2	Y	402	205	0	205	1	107
*06	10380	X	10120	-0-	-260	-0-	425 564	1 9	9131	2	Y	513	177	0	266	1	177
*07	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	445 657	1 9	8965	2	Y	597	562	0	101	1	111
*08	11222	X	9816	-0-	-1406	-0-	461 573	1 9	8782	2	Y	521	448	0	57	1	127
09	10860	X	8964	-0-	-1896	-0-	404 487	1 9	8073	2	Y	443	380	0	86	1	104

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 05/05/2015 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
*04	18780	X	13721	-0-	-5059	-0-	648 278	1 9	12795	2	Y	253	229	0	31	1	50
*05	19406	X	16169	-0-	-3237	-0-	713 288	1 9	15168	2	Y	262	109	0	133	1	70
*06	16410	X	15358	-0-	-1052	-0-	674 220	1 9	14464	2	Y	200	97	0	104	1	69
*07	16275	X	15251	-0-	-1024	-0-	708 250	1 9	14293	2	Y	227	216	0	38	1	42
*08	16182	X	11979	-0-	-4203	-0-	590 195	1 9	11194	2	Y	177	157	0	19	1	43
09	15660	X	14796	-0-	-864	-0-	693 287	1 9	13816	2	Y	261	192	0	51	1	61

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24210	X	17635	-0-	-6575	-0-	834 297	1 9	16504	2	Y	270	270	0	33	1	53
*05	25017	X	15533	-0-	-9484	-0-	688 243	1 9	14602	2	Y	221	103	0	112	1	59
*06	22590	X	13792	-0-	-8798	-0-	603 188	1 9	13001	2	Y	171	82	0	89	1	59
*07	20336	X	14965	-0-	-5371	-0-	691 290	1 9	13984	2	Y	264	229	0	45	1	49
*08	20119	X	17950	-0-	-2169	-0-	890 218	1 9	16842	2	Y	198	177	0	22	1	48
09	17640	X	12507	-0-	-5133	-0-	588 156	1 9	11763	2	Y	142	129	0	28	1	33

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
*04	2820	X	936	-0-	-1884	-0-	33 276	1 9	627	2	Y	251	204	0	30	1	49
*05	2914	X	1708	-0-	-1206	-0-	59 389	1 9	1260	2	Y	354	129	0	180	1	94
*06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	70 574	1 9	1508	2	Y	522	165	0	271	1	180
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43 248	1 9	904	2	Y	225	325	0	38	1	42
*08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	63 337	1 9	1190	2	Y	306	239	0	34	1	75
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	53 328	1 9	1113	2	Y	298	245	0	58	1	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18660	X	6991	-0-	-11669	-0-	326	1	6430	2	Y	214	203	0	26	1	42
							235	9									
*05	19406	X	17863	-0-	-1543	-0-	785	1	16646	2	Y	393	130	0	200	1	105
							432	9									
*06	18780	X	10269	-0-	-8511	-0-	433	1	9299	2	Y	488	171	0	254	1	168
							537	9									
*07	19406	X	11036	-0-	-8370	-0-	505	1	10233	2	Y	271	343	0	46	1	50
							298	9									
*08	18321	X	10561	-0-	-7760	-0-	515	1	9762	2	Y	258	217	0	28	1	63
							284	9									
09	17280	X	10335	-0-	-6945	-0-	479	1	9556	2	Y	273	219	0	53	1	64
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22560	X	5997	-0-	-16563	-0-	282	1	5559	2	Y	142	122	0	17	1	28
							156	9									
*05	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	1029	1	21892	2	Y	489	138	0	249	1	130
							538	9									
*06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	952	1	20509	2	Y	401	185	0	208	1	138
							441	9									
*07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	987	1	19962	2	Y	506	465	0	85	1	94
							557	9									
*08	23467	X	20578	-0-	-2889	-0-	1009	1	19121	2	Y	407	357	0	45	1	99
							448	9									
09	22710	X	20149	-0-	-2561	-0-	941	1	18746	2	Y	420	339	0	82	1	98
							462	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50700	X	42672	-0-	-8028	-0-	2032	1	40121	2	Y	472	416	0	57	1	93
							519	9									
*05	48949	X	42539	-0-	-6410	-0-	1890	1	40156	2	Y	448	194	0	228	1	119
							493	9									
*06	45210	X	39792	-0-	-5418	-0-	1750	1	37669	2	Y	339	165	0	176	1	117
							373	9									
*07	46004	X	40696	-0-	-5308	-0-	1895	1	38350	2	Y	410	382	0	69	1	76
							451	9									
*08	45725	X	39328	-0-	-6397	-0-	1947	1	36964	2	Y	379	321	0	42	1	92
							417	9									
09	42660	X	36962	-0-	-5698	-0-	1749	1	34805	2	Y	371	304	0	72	1	87
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	48480	X	35909	-0-	-12571	-0-	1729	1	34156	2	Y	22	18	0	3	1	4
							24	9									
*05	50096	X	35323	-0-	-14773	-0-	1588	1	33714	2	Y	19	9	0	9	1	5
							21	9									
*06	43710	X	32908	-0-	-10802	-0-	1460	1	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3
							10	9									
*07	41695	X	32261	-0-	-9434	-0-	1517	1	30738	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
*08	38781	X	30824	-0-	-7957	-0-	1545	1	29279	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	35910	X	33816	-0-	-2094	-0-	1618	1	32198	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 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
*04	5640	X	3278	-0-	-2362	-0-	142	1	2807	2	Y	299	266	0	36	1	59
							329	9									
*05	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	119	1	2550	2	Y	233	111	0	119	1	62
							256	9									
*06	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	118	1	2543	2	Y	223	92	0	116	1	77
							245	9									
*07	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	157	1	3151	2	Y	336	294	0	57	1	62
							370	9									
*08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	155	1	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69
							311	9									
09	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	130	1	2556	2	Y	251	212	0	49	1	59
							276	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

*04	16230	X	13732	-0-	-2498	-0-	577	1	11452	2	Y	1548	1321	0	186	1	304
							1703	9									
*05	15996	X	13249	-0-	-2747	-0-	528	1	11205	2	Y	1378	615	0	700	1	367
							1516	9									
*06	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	408	1	8783	2	Y	864	484	0	449	1	298
							950	9									
*07	14911	X	9691	-0-	-5220	-0-	411	1	8342	2	Y	853	848	0	144	1	159
							938	9									
*08	14198	X	3153	-0-	-11045	-0-	152	1	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32
							145	9									
09	13740	X	4471	-0-	-9269	-0-	205	1	4092	2	Y	158	122	0	31	1	37
							174	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

*04	36630	X	31428	-0-	-5202	-0-	1496	1	29515	2	Y	379	333	0	46	1	74
							417	9									
*05	37200	X	31812	-0-	-5388	-0-	1414	1	30014	2	Y	349	153	0	177	1	93
							384	9									
*06	34830	X	29917	-0-	-4913	-0-	1316	1	28298	2	Y	275	130	0	143	1	95
							303	9									
*07	33635	X	29927	-0-	-3708	-0-	1394	1	28189	2	Y	313	297	0	53	1	58
							344	9									
*08	33201	X	29452	-0-	-3749	-0-	1458	1	27658	2	Y	305	255	0	34	1	74
							336	9									
09	31440	X	28886	-0-	-2554	-0-	1363	1	27158	2	Y	332	263	0	65	1	78
							365	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

*04	34530	X	22276	-0-	-12254	-0-	1061	1	21000	2	Y	195	175	0	24	1	38
							215	9									
*05	35681	X	22029	-0-	-13652	-0-	981	1	20829	2	Y	199	83	0	101	1	53
							219	9									
*06	30900	X	18189	-0-	-12711	-0-	799	1	17214	2	Y	160	74	0	84	1	55
							176	9									
*07	26102	X	19286	-0-	-6816	-0-	893	1	18051	2	Y	311	256	0	52	1	58
							342	9									
*08	24800	X	19997	-0-	-4803	-0-	993	1	18831	2	Y	157	160	0	17	1	38
							173	9									
09	22260	X	17643	-0-	-4617	-0-	838	1	16692	2	Y	103	97	0	20	1	24
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40320	X	29233	-0-	-11087	-0-	1402	1	27697	2	Y	122	107	0	15	1	24
							134	9									
*05	37293	X	28545	-0-	-8748	-0-	1273	1	27007	2	Y	241	78	0	123	1	64
							265	9									
*06	36090	X	25569	-0-	-10521	-0-	1129	1	24274	2	Y	151	85	0	78	1	52
							166	9									
*07	31620	X	27812	-0-	-3808	-0-	1293	1	26169	2	Y	318	257	0	54	1	59
							350	9									
*08	31155	X	27596	-0-	-3559	-0-	1370	1	25911	2	Y	286	244	0	31	1	70
							315	9									
09	29220	X	26900	-0-	-2320	-0-	1272	1	25342	2	Y	260	218	0	51	1	61
							286	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40620	X	30717	-0-	-9903	-0-	1466	1	28935	2	Y	287	255	0	35	1	56
							316	9									
*05	40331	X	30826	-0-	-9505	-0-	1374	1	29168	2	Y	258	114	0	131	1	69
							284	9									
*06	37020	X	29414	-0-	-7606	-0-	1296	1	27892	2	Y	205	96	0	107	1	71
							226	9									
*07	34472	X	29194	-0-	-5278	-0-	1365	1	27646	2	Y	166	178	0	28	1	31
							183	9									
*08	33387	X	27357	-0-	-6030	-0-	1359	1	25791	2	Y	188	152	0	21	1	46
							207	9									
09	30720	X	24170	-0-	-6550	-0-	1143	1	22756	2	Y	246	186	0	48	1	58
							271	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51600	X	47867	-0-	-3733	-0-	2269	1	44850	2	Y	680	593	0	82	1	133
							748	9									
*05	53320	X	48368	-0-	-4952	-0-	2146	1	45552	2	Y	609	271	0	309	1	162
							670	9									
*06	51600	X	44591	-0-	-7009	-0-	1956	1	42089	2	Y	496	229	0	258	1	171
							546	9									
*07	51615	X	44673	-0-	-6942	-0-	2073	1	41969	2	Y	574	541	0	97	1	107
							631	9									
*08	50871	X	45098	-0-	-5773	-0-	2231	1	42265	2	Y	547	460	0	60	1	134
							602	9									
09	47880	X	42689	-0-	-5191	-0-	2014	1	40111	2	Y	513	427	0	100	1	120
							564	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120300	X	94720	-0-	-25580	-0-	4561	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
							97	9									
*05	120342	X	92917	-0-	-27425	-0-	4177	1	88652	2	Y	80	35	0	41	1	21
							88	9									
*06	110370	X	85821	-0-	-24549	-0-	3808	1	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
							66	9									
*07	107167	X	85940	-0-	-21227	-0-	4043	1	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12
							70	9									
*08	103943	X	83240	-0-	-20703	-0-	4168	1	79006	2	Y	60	50	0	7	1	15
							66	9									
09	94710	X	76527	-0-	-18183	-0-	3657	1	72808	2	Y	56	47	0	11	1	13
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28560	X	22812	-0-	-5748	-0-	1079	1	21325	2	Y	371	334	0	45	1	73
							408	9									
*05	26040	X	23813	-0-	-2227	-0-	1054	1	22393	2	Y	333	148	0	169	1	89
							366	9									
*06	24900	X	21954	-0-	-2946	-0-	962	1	20688	2	Y	276	127	0	143	1	95
							304	9									
*07	25048	X	22193	-0-	-2855	-0-	1030	1	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54
							318	9									
*08	23808	X	21244	-0-	-2564	-0-	1050	1	19884	2	Y	282	236	0	31	1	69
							310	9									
09	23040	X	19645	-0-	-3395	-0-	925	1	18420	2	Y	273	225	0	53	1	64
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75300	X	65205	-0-	-10095	-0-	3140	1	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*05	75330	X	64256	-0-	-11074	-0-	2889	1	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
							6	9									
*06	70380	X	59917	-0-	-10463	-0-	2661	1	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
*07	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	3602	1	72918	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*08	69781	X	56757	-0-	-13024	-0-	2842	1	53911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	65220	X	55321	-0-	-9899	-0-	2646	1	52636	2	Y	35	21	0	7	1	8
							39	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10200	X	9479	-0-	-721	-0-	430	1	8469	2	Y	527	467	0	64	1	103
							580	9									
*05	10540	X	9307	-0-	-1233	-0-	393	1	8363	2	Y	501	216	0	255	1	133
							551	9									
*06	10200	X	8609	-0-	-1591	-0-	362	1	7786	2	Y	419	190	0	218	1	144
							461	9									
*07	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	374	1	7572	2	Y	483	456	0	81	1	90
							531	9									
*08	10106	X	7896	-0-	-2210	-0-	374	1	7043	2	Y	435	371	0	48	1	106
							479	9									
09	9480	X	7378	-0-	-2102	-0-	332	1	6605	2	Y	401	335	0	78	1	94
							441	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	48720	X	41303	-0-	-7417	-0-	1961	1	38769	2	Y	521	451	0	63	1	102
							573	9									
*05	48856	X	41315	-0-	-7541	-0-	1835	1	38927	2	Y	503	216	0	255	1	134
							553	9									
*06	46650	X	38532	-0-	-8118	-0-	1693	1	36396	2	Y	403	188	0	210	1	139
							443	9									
*07	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	1772	1	35806	2	Y	488	454	0	82	1	91
							537	9									
*08	44888	X	37454	-0-	-7434	-0-	1852	1	35108	2	Y	449	381	0	49	1	110
							494	9									
09	41310	X	36094	-0-	-5216	-0-	1704	1	33929	2	Y	419	349	0	82	1	98
							461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51360	X	45178	-0-	-6182	-0-	2142	1	42296	2	Y	673	599	0	81	1	132
							740	9									
*05	51801	X	45270	-0-	-6531	-0-	2007	1	42582	2	Y	619	272	0	314	1	165
							681	9									
*06	50130	X	41836	-0-	-8294	-0-	1835	1	39470	2	Y	483	230	0	251	1	167
							531	9									
*07	49414	X	41216	-0-	-8198	-0-	1916	1	38792	2	Y	462	465	0	78	1	86
							508	9									
*08	48546	X	40036	-0-	-8510	-0-	1982	1	37567	2	Y	443	372	0	49	1	108
							487	9									
09	45180	X	40105	-0-	-5075	-0-	1893	1	37715	2	Y	452	366	0	88	1	106
							497	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

*04	34740	X	31032	-0-	-3708	-0-	1484	1	29269	2	Y	254	231	0	31	1	50
							279	9									
*05	35309	X	30950	-0-	-4359	-0-	1382	1	29346	2	Y	202	95	0	103	1	54
							222	9									
*06	34170	X	30125	-0-	-4045	-0-	1332	1	28641	2	Y	138	72	0	72	1	48
							152	9									
*07	34100	X	30484	-0-	-3616	-0-	1425	1	28825	2	Y	213	185	0	36	1	40
							234	9									
*08	33356	X	29451	-0-	-3905	-0-	1463	1	27728	2	Y	236	192	0	26	1	58
							260	9									
09	31020	X	27788	-0-	-3232	-0-	1315	1	26172	2	Y	274	214	0	54	1	64
							301	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

*04	39090	X	34027	-0-	-5063	-0-	1617	1	31927	2	Y	439	392	0	53	1	86
							483	9									
*05	39246	X	33952	-0-	-5294	-0-	1508	1	31984	2	Y	418	180	0	213	1	111
							460	9									
*06	37860	X	31375	-0-	-6485	-0-	1377	1	29632	2	Y	333	156	0	173	1	115
							366	9									
*07	37417	X	31412	-0-	-6005	-0-	1462	1	29599	2	Y	319	321	0	54	1	59
							351	9									
*08	36642	X	30878	-0-	-5764	-0-	1528	1	29007	2	Y	312	261	0	34	1	76
							343	9									
09	34020	X	29486	-0-	-4534	-0-	1393	1	27777	2	Y	287	240	0	56	1	67
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

*04	132990	X	115985	-0-	-17005	-0-	5585	1	110298	2	Y	93	80	0	11	1	18
							102	9									
*05	134168	X	114574	-0-	-19594	-0-	5150	1	109367	2	Y	52	30	0	26	1	14
							57	9									
*06	126720	X	105509	-0-	-21211	-0-	4684	1	100784	2	Y	37	19	0	19	1	13
							41	9									
*07	128061	X	105117	-0-	-22944	-0-	4945	1	100131	2	Y	37	37	0	6	1	7
							41	9									
*08	125953	X	101590	-0-	-24363	-0-	5088	1	96471	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
09	115980	X	93146	-0-	-22834	-0-	4453	1	88657	2	Y	33	25	0	7	1	8
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75030	X	65893	-0-	-9137	-0-	3167	1	62587	2	Y	126	115	0	15	1	25
							139	9									
*05	71455	X	63996	-0-	-7459	-0-	2874	1	60995	2	Y	115	51	0	58	1	31
							127	9									
*06	69150	X	58814	-0-	-10336	-0-	2607	1	56112	2	Y	86	42	0	45	1	30
							95	9									
*07	71455	X	56971	-0-	-14484	-0-	2676	1	54190	2	Y	95	91	0	16	1	18
							105	9									
*08	71207	X	55525	-0-	-15682	-0-	2776	1	52653	2	Y	87	74	0	10	1	21
							96	9									
09	65880	X	51311	-0-	-14569	-0-	2447	1	48765	2	Y	90	72	0	18	1	21
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

*04	130740	X	110911	-0-	-19829	-0-	5336	1	105384	2	Y	174	157	0	21	1	34
							191	9									
*05	132959	X	107425	-0-	-25534	-0-	4825	1	102421	2	Y	163	71	0	83	1	43
							179	9									
*06	124320	X	99088	-0-	-25232	-0-	4396	1	94557	2	Y	123	60	0	64	1	42
							135	9									
*07	123690	X	98633	-0-	-25057	-0-	4637	1	93853	2	Y	130	126	0	22	1	24
							143	9									
*08	121427	X	95275	-0-	-26152	-0-	4766	1	90382	2	Y	115	98	0	13	1	28
							127	9									
09	110910	X	87695	-0-	-23215	-0-	4185	1	83381	2	Y	117	95	0	23	1	27
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

*04	118170	X	96955	-0-	-21215	-0-	4665	1	92064	2	Y	205	174	0	25	1	40
							226	9									
*05	117583	X	94430	-0-	-23153	-0-	4242	1	90025	2	Y	148	74	0	75	1	39
							163	9									
*06	109650	X	88184	-0-	-21466	-0-	3914	1	84151	2	Y	108	54	0	56	1	37
							119	9									
*07	109182	X	87680	-0-	-21502	-0-	4122	1	83433	2	Y	114	111	0	19	1	21
							125	9									
*08	106113	X	85054	-0-	-21059	-0-	4256	1	80688	2	Y	100	86	0	11	1	24
							110	9									
09	96960	X	78441	-0-	-18519	-0-	3746	1	74593	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

*04	131850	X	107329	-0-	-24521	-0-	5167	1	102061	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
*05	130479	X	105369	-0-	-25110	-0-	4736	1	100542	2	Y	83	37	0	42	1	22
							91	9									
*06	120780	X	95290	-0-	-25490	-0-	4226	1	90998	2	Y	60	30	0	31	1	21
							66	9									
*07	121241	X	88073	-0-	-33168	-0-	4144	1	83871	2	Y	53	55	0	9	1	10
							58	9									
*08	117738	X	89649	-0-	-28089	-0-	4486	1	85096	2	Y	61	49	0	7	1	15
							67	9									
09	107340	X	73782	-0-	-33558	-0-	3525	1	70193	2	Y	58	48	0	11	1	14
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	122190	X	95551	-0-	-26639	-0-	4601 106	1 9	90844	2	Y	96	86	0	12	1	19
*05	121551	X	94149	-0-	-27402	-0-	4231 99	1 9	89819	2	Y	90	39	0	46	1	24
*06	109770	X	86537	-0-	-23233	-0-	3841 73	1 9	82623	2	Y	66	33	0	34	1	23
*07	108066	X	85726	-0-	-22340	-0-	4033 77	1 9	81616	2	Y	70	68	0	12	1	13
*08	104594	X	82068	-0-	-22526	-0-	4110 65	1 9	77893	2	Y	59	51	0	7	1	14
09	95550	X	75244	-0-	-20306	-0-	3595 65	1 9	71584	2	Y	59	48	0	11	1	14

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

04	54120	X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2			N	-0-					-0-
05	55924	X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
07	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-	57070	2			N	-0-					-0-
*08	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	57852	2			N	-0-					-0-
*09	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	44204	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

*04	13740	X	9477	-0-	-4263	-0-	408 994	1 9	8075	2	Y	904	722	0	109	1	177
*05	14198	X	9774	-0-	-4424	-0-	384 1229	1 9	8161	2	Y	1117	430	0	567	1	297
*06	13740	X	9534	-0-	-4206	-0-	384 837	1 9	8313	2	Y	761	401	0	395	1	262
*07	11656	X	9399	-0-	-2257	-0-	386 1212	1 9	7801	2	Y	1102	973	0	186	1	205
*08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	420 1505	1 9	7962	2	Y	1368	1089	0	150	1	334
09	9540	X	6892	-0-	-2648	-0-	296 736	1 9	5860	2	Y	669	716	0	130	1	157

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

*04	9090	X	7042	-0-	-2048	-0-	318 468	1 9	6256	2	Y	425	358	0	51	1	83
*05	8866	X	6871	-0-	-1995	-0-	290 405	1 9	6176	2	Y	368	166	0	187	1	98
*06	7920	X	7471	-0-	-449	-0-	316 374	1 9	6781	2	Y	340	144	0	177	1	117
*07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	389 217	1 9	7865	2	Y	197	244	0	33	1	37
*08	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	292 120	1 9	5531	2	Y	109	107	0	12	1	27
09	7470	X	6071	-0-	-1399	-0-	275 294	1 9	5502	2	Y	267	179	0	52	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	85470	X	74151	-0-	-11319	-0-	3567	1	70463	2	Y	110	101	0	13	1	22
							121	9									
*05	81623	X	71227	-0-	-10396	-0-	3200	1	67919	2	Y	98	44	0	50	1	26
							108	9									
*06	81720	X	65137	-0-	-16583	-0-	2890	1	62164	2	Y	75	36	0	39	1	26
							83	9									
*07	84444	X	64532	-0-	-19912	-0-	3035	1	61412	2	Y	77	76	0	13	1	14
							85	9									
*08	84444	X	60380	-0-	-24064	-0-	3021	1	57271	2	Y	80	66	0	9	1	19
							88	9									
09	74160	X	57017	-0-	-17143	-0-	2724	1	54261	2	Y	29	35	0	6	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

*04	61290	X	49835	-0-	-11455	-0-	2394	1	47312	2	Y	117	105	0	14	1	23
							129	9									
*05	61566	X	47824	-0-	-13742	-0-	2147	1	45561	2	Y	105	47	0	53	1	28
							116	9									
*06	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938	1	41707	2	Y	76	38	0	40	1	26
							84	9									
*07	60698	X	42917	-0-	-17781	-0-	2015	1	40810	2	Y	84	80	0	14	1	16
							92	9									
*08	56606	X	41051	-0-	-15555	-0-	2051	1	38913	2	Y	79	67	0	9	1	19
							87	9									
09	49830	X	37500	-0-	-12330	-0-	1791	1	35614	2	Y	86	68	0	17	1	20
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

*04	80070	X	64068	-0-	-16002	-0-	3083	1	60900	2	Y	77	72	0	9	1	15
							85	9									
*05	74059	X	61234	-0-	-12825	-0-	2751	1	58405	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
*06	72660	X	55928	-0-	-16732	-0-	2481	1	53390	2	Y	52	26	0	27	1	18
							57	9									
*07	75082	X	56272	-0-	-18810	-0-	2646	1	53560	2	Y	60	57	0	10	1	11
							66	9									
*08	75082	X	53502	-0-	-21580	-0-	2677	1	50766	2	Y	54	46	0	6	1	13
							59	9									
09	64080	X	48731	-0-	-15349	-0-	2326	1	46339	2	Y	60	48	0	11	1	14
							66	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

*04	30360	X	26810	-0-	-3550	-0-	1271	1	25106	2	Y	394	349	0	47	1	77
							433	9									
*05	30318	X	26763	-0-	-3555	-0-	1187	1	25200	2	Y	342	155	0	173	1	91
							376	9									
*06	28920	X	25082	-0-	-3838	-0-	1103	1	23687	2	Y	265	127	0	138	1	91
							292	9									
*07	29884	X	25009	-0-	-4875	-0-	1162	1	23509	2	Y	307	289	0	52	1	57
							338	9									
*08	29140	X	24107	-0-	-5033	-0-	1190	1	22566	2	Y	319	263	0	35	1	78
							351	9									
09	26820	X	22274	-0-	-4546	-0-	1048	1	20871	2	Y	323	262	0	63	1	76
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
*05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	62 2	1 9	1198	2	Y	2	3	0			-0-
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-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
*04	9150	X	8292	-0-	-858	-0-	381 361	1 9	7550	2	Y	328	280	0	40	1	64
*05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	443 399	1 9	9399	2	Y	363	146	0	184	1	97
*06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400 254	1 9	8528	2	Y	231	128	0	120	1	80
*07	8556	X	6500	-0-	-2056	-0-	297 177	1 9	6026	2	Y	161	184	0	27	1	30
*08	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	317 217	1 9	6027	2	Y	197	157	0	22	1	48
09	9900	X	6817	-0-	-3083	-0-	326 1	1 9	6490	2	Y	1	49	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	70320	X	56868	-0-	-13452	-0-	2737 118	1 9	54013	2	Y	107	78	0	13	1	21
*05	68727	X	54935	-0-	-13792	-0-	2467 135	1 9	52333	2	Y	123	49	0	62	1	33
*06	66510	X	50501	-0-	-16009	-0-	2239 102	1 9	48160	2	Y	93	45	0	49	1	32
*07	68014	X	49680	-0-	-18334	-0-	2333 118	1 9	47229	2	Y	107	101	0	18	1	20
*08	63767	X	47446	-0-	-16321	-0-	2372 102	1 9	44972	2	Y	93	80	0	10	1	23
09	56880	X	43666	-0-	-13214	-0-	2083 108	1 9	41475	2	Y	98	79	0	19	1	23

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
*04	66420	X	57011	-0-	-9409	-0-	2740 176	1 9	54095	2	Y	160	145	0	19	1	31
*05	68634	X	54901	-0-	-13733	-0-	2462 175	1 9	52264	2	Y	159	67	0	81	1	42
*06	66420	X	50486	-0-	-15934	-0-	2238 134	1 9	48114	2	Y	122	59	0	63	1	42
*07	67921	X	50138	-0-	-17783	-0-	2354 154	1 9	47630	2	Y	140	132	0	24	1	26
*08	63426	X	47744	-0-	-15682	-0-	2382 201	1 9	45161	2	Y	183	144	0	20	1	45
09	57000	X	43383	-0-	-13617	-0-	2068 143	1 9	41172	2	Y	130	119	0	25	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
*04	102660	X	85864	-0-	-16796	-0-	4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39
							219	9									
*05	106082	X	82441	-0-	-23641	-0-	3699	1	78525	2	Y	197	84	0	100	1	52
							217	9									
*06	102660	X	75669	-0-	-26991	-0-	3351	1	72150	2	Y	153	73	0	79	1	53
							168	9									
*07	97557	X	74893	-0-	-22664	-0-	3515	1	71183	2	Y	177	167	0	30	1	33
							195	9									
*08	97557	X	72055	-0-	-25502	-0-	3602	1	68286	2	Y	152	131	0	17	1	37
							167	9									
09	85860	X	66106	-0-	-19754	-0-	3154	1	62792	2	Y	145	120	0	28	1	34
							160	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

*04	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	489	1	9615	2	Y	1271	994	0	153	1	249
							1398	9									
*05	12431	X	10101	-0-	-2330	-0-	406	1	8621	2	Y	976	470	0	495	1	260
							1074	9									
*06	12030	X	10521	-0-	-1509	-0-	422	1	9106	2	Y	903	382	0	469	1	312
							993	9									
*07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	445	1	9004	2	Y	977	942	0	165	1	182
							1075	9									
*08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	342	1	6478	2	Y	619	582	0	68	1	151
							681	9									
*09	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	361	1	7203	2	Y	21	163	0	4	1	5
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

*04	81810	X	60885	-0-	-20925	-0-	2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34
							193	9									
*05	84537	X	58580	-0-	-25957	-0-	2627	1	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44
							183	9									
*06	81810	X	52992	-0-	-28818	-0-	2345	1	50501	2	Y	133	62	0	69	1	46
							146	9									
*07	68200	X	50849	-0-	-17351	-0-	2386	1	48306	2	Y	143	138	0	24	1	27
							157	9									
*08	68200	X	48040	-0-	-20160	-0-	2401	1	45498	2	Y	128	110	0	14	1	31
							141	9									
09	60900	X	43828	-0-	-17072	-0-	2087	1	41589	2	Y	138	110	0	27	1	32
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

*04	50730	X	44353	-0-	-6377	-0-	2132	1	42077	2	Y	131	118	0	16	1	26
							144	9									
*05	52421	X	42795	-0-	-9626	-0-	1919	1	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32
							130	9									
*06	50730	X	36497	-0-	-14233	-0-	1614	1	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32
							101	9									
*07	50747	X	41081	-0-	-9666	-0-	1929	1	39056	2	Y	87	88	0	15	1	16
							96	9									
*08	45818	X	38578	-0-	-7240	-0-	1928	1	36569	2	Y	74	64	0	8	1	18
							81	9									
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-	1639	1	32679	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	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
*04	73650	X	62004	-0-	-11646	-0-	2978	1	58819	2	Y	188	172	0	23	1	37
							207	9									
*05	76105	X	55676	-0-	-20429	-0-	2498	1	53025	2	Y	139	68	0	71	1	37
							153	9									
*06	73650	X	54203	-0-	-19447	-0-	2402	1	51663	2	Y	125	54	0	65	1	43
							138	9									
*07	73377	X	52433	-0-	-20944	-0-	2460	1	49816	2	Y	143	135	0	24	1	27
							157	9									
*08	73377	X	50044	-0-	-23333	-0-	2497	1	47407	2	Y	127	109	0	14	1	31
							140	9									
09	62010	X	47746	-0-	-14264	-0-	2275	1	45316	2	Y	141	111	0	28	1	33
							155	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

*04	74790	X	61293	-0-	-13497	-0-	2948	1	58188	2	Y	143	130	0	17	1	28
							157	9									
*05	77283	X	59500	-0-	-17783	-0-	2670	1	56664	2	Y	151	62	0	77	1	40
							166	9									
*06	74790	X	54514	-0-	-20276	-0-	2415	1	51970	2	Y	117	56	0	61	1	40
							129	9									
*07	70370	X	53164	-0-	-17206	-0-	2496	1	50521	2	Y	134	126	0	23	1	25
							147	9									
*08	68107	X	47637	-0-	-20470	-0-	2379	1	45136	2	Y	111	97	0	12	1	27
							122	9									
09	61290	X	48093	-0-	-13197	-0-	2295	1	45662	2	Y	124	98	0	24	1	29
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

*04	92010	X	72357	-0-	-19653	-0-	3474	1	68597	2	Y	260	235	0	31	1	51
							286	9									
*05	82863	X	69841	-0-	-13022	-0-	3130	1	66446	2	Y	241	105	0	123	1	64
							265	9									
*06	77430	X	64021	-0-	-13409	-0-	2835	1	60982	2	Y	185	89	0	96	1	64
							204	9									
*07	80011	X	62841	-0-	-17170	-0-	2949	1	59657	2	Y	214	202	0	36	1	40
							235	9									
*08	80011	X	60084	-0-	-19927	-0-	2999	1	56874	2	Y	192	164	0	21	1	47
							211	9									
09	72360	X	55240	-0-	-17120	-0-	2633	1	52389	2	Y	198	160	0	39	1	46
							218	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

*04	63840	X	49813	-0-	-14027	-0-	2390	1	47233	2	Y	173	152	0	21	1	34
							190	9									
*05	61876	X	47803	-0-	-14073	-0-	2144	1	45501	2	Y	144	67	0	73	1	38
							158	9									
*06	57900	X	44835	-0-	-13065	-0-	1952	1	41986	2	Y	815	149	0	423	1	281
							897	9									
*07	59830	X	47289	-0-	-12541	-0-	2219	1	44946	2	Y	113	354	0	19	1	21
							124	9									
*08	57226	X	45087	-0-	-12139	-0-	2255	1	42719	2	Y	103	88	0	11	1	25
							113	9									
09	49800	X	40386	-0-	-9414	-0-	1924	1	38345	2	Y	106	85	0	21	1	25
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91950	X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	95015	X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-					-0-
*06	91950	X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
*07	87885	X	70982	-0-	-16903	-0-	3340	1	67636	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*08	84692	X	67209	-0-	-17483	-0-	3365	1	63816	2	Y	25	17	0	3	1	6
							28	9									
09	78660	X	64611	-0-	-14049	-0-	3091	1	61519	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

*04	106200	X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-					-0-
*05	109740	X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-					-0-
*06	106200	X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-					-0-
*07	104439	X	86828	-0-	-17611	-0-	4088	1	82740	2	Y	-0-					-0-
*08	101339	X	83577	-0-	-17762	-0-	4188	1	79389	2	Y	-0-					-0-
09	94050	X	80544	-0-	-13506	-0-	3851	1	76693	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

*04	107700	X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-					-0-
*05	111290	X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-					-0-
*06	107700	X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-					-0-
*07	102393	X	88968	-0-	-13425	-0-	4187	1	84781	2	Y	-0-					-0-
*08	99045	X	82159	-0-	-16886	-0-	4116	1	78043	2	Y	-0-					-0-
09	93030	X	81343	-0-	-11687	-0-	3888	1	77455	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

*04	90600	X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-					-0-
*05	93620	X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-					-0-
*06	90600	X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-					-0-
*07	84041	X	66005	-0-	-18036	-0-	3108	1	62897	2	Y	-0-					-0-
*08	79949	X	62106	-0-	-17843	-0-	3110	1	58996	2	Y	-0-					-0-
09	73950	X	59116	-0-	-14834	-0-	2827	1	56289	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

*04	11190	X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026	0			162
							1084	9									
*05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
*06	12270	X	131	-0-	-12139	-0-	22	1	58	2	Y	46	1	0			45
							51	9									
*07	12679	X	5752	-0-	-6927	-0-	3077	1	1664	2	Y	919	45	0			919
							1011	9									
*08	12338	X	3835	-0-	-8503	-0-	1172	1	2277	2	Y	351	1174	0			96
							386	9									
09	9900	X	1963	-0-	-7937	-0-	637	1	1032	2	Y	267	307	0			56
							294	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
*04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1728	1	6433	2	Y	672	660	0			111
							739	9									
*05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	4	113	0			2
*06	7830	X	4948	-0-	-2882	-0-	1231	1	3286	2	Y	392	9	0			385
							431	9									
*07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	5662	1	3061	2	Y	603	385	0			603
							663	9									
*08	9207	X	5906	-0-	-3301	-0-	1860	1	3614	2	Y	393	889	0			107
							432	9									
09	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	2390	1	3878	2	Y	721	678	0			150
							793	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
*04	9060	X	3188	-0-	-5872	-0-	606	1	2255	2	Y	297	313	0			49
							327	9									
*05	9362	X	896	-0-	-8466	-0-	191	1	682	2	Y	21	62	0			8
							23	9									
*06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5115	X	106	-0-	-5009	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	862	1	3206	2	Y	794	785	0			131
							873	9									
*05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
*06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	733	-0-	-4692	-0-	288	1	156	2	Y	263					263
							289	9									
*08	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	472	1	917	2	Y	234	433	0			64
							257	9									
09	4950	X	2480	-0-	-2470	-0-	762	1	1236	2	Y	438	411	0			91
							482	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13170	X	11440	-0-	-1730	-0-	2152	1	8011	2	Y	1161	1123	0			191
							1277	9									
*05	12741	X	11476	-0-	-1265	-0-	2245	1	8009	2	Y	1111	881	0			421
							1222	9									
*06	12210	X	7831	-0-	-4379	-0-	2094	1	5598	2	Y	126	423	0			124
							139	9									
*07	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	26	1	14	2	Y	3	124	0			3
							3	9									
*08	11811	X	8919	-0-	-2892	-0-	2906	1	5650	2	Y	330	243	0			90
							363	9									
*09	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	5080	1	8247	2	Y	1157	1006	0			241
							1273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7980	X	5842	-0-	-2138	-0-	1053	1	3922	2	Y	788	772	0			130
							867	9									
*05	7750	X	5683	-0-	-2067	-0-	1050	1	3751	2	Y	802	628	0			304
							882	9									
*06	7500	X	4591	-0-	-2909	-0-	1153	1	3079	2	Y	326	310	0			320
							359	9									
*07	7006	X	24	-0-	-6982	-0-	14	1	8	2	Y	2	320	0			2
							2	9									
*08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2208	1	4294	2	Y	532	389	0			145
							585	9									
*09	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	4041	1	6559	2	Y	895	853	0			187
							985	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	63930	X	35738	-0-	-28192	-0-	1695	1	33450	2	Y	539	476	0	65	1	106
							593	9									
*05	63860	X	34575	-0-	-29285	-0-	1531	1	32508	2	Y	487	216	0	247	1	130
							536	9									
*06	61800	X	30229	-0-	-31571	-0-	1322	1	28457	2	Y	409	185	0	213	1	141
							450	9									
*07	45880	X	30671	-0-	-15209	-0-	1419	1	28703	2	Y	499	463	0	84	1	93
							549	9									
*08	42470	X	29471	-0-	-12999	-0-	1452	1	27528	2	Y	446	381	0	49	1	109
							491	9									
09	35730	X	27790	-0-	-7940	-0-	1309	1	26041	2	Y	400	337	0	78	1	94
							440	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30720	X	22439	-0-	-8281	-0-	1060	1	20965	2	Y	376	329	0	45	1	74
							414	9									
*05	29419	X	22666	-0-	-6753	-0-	1001	1	21272	2	Y	357	155	0	181	1	95
							393	9									
*06	26730	X	22400	-0-	-4330	-0-	981	1	21093	2	Y	296	135	0	154	1	102
							326	9									
*07	26567	X	22275	-0-	-4292	-0-	1030	1	20860	2	Y	350	328	0	59	1	65
							385	9									
*08	24490	X	21041	-0-	-3449	-0-	1034	1	19624	2	Y	348	290	0	38	1	85
							383	9									
09	22440	X	20065	-0-	-2375	-0-	939	1	18737	2	Y	354	287	0	69	1	83
							389	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 09/14/2015 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
*04	20970	X	6988	-0-	-13982	-0-	312	1	6193	2	Y	439	380	0	53	1	86
							483	9									
*05	21669	X	8774	-0-	-12895	-0-	373	1	7914	2	Y	443	186	0	225	1	118
							487	9									
*06	17550	X	7345	-0-	-10205	-0-	311	1	6692	2	Y	311	160	0	162	1	107
							342	9									
*07	12865	X	6631	-0-	-6234	-0-	295	1	5966	2	Y	336	324	0	57	1	62
							370	9									
*08	8773	X	5614	-0-	-3159	-0-	264	1	4999	2	Y	319	268	0	35	1	78
							351	9									
09	8490	X	1208	-0-	-7282	-0-	53	1	1077	2	Y	71	118	0	14	1	17
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18630	X	11664	-0-	-6966	-0-	534	1	10582	2	Y	498	446	0	60	1	98
							548	9									
*05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	435	1	9257	2	Y	395	187	0	201	1	105
							435	9									
*06	10710	X	9607	-0-	-1103	-0-	411	1	8825	2	Y	337	151	0	175	1	116
							371	9									
*07	12059	X	9564	-0-	-2495	-0-	431	1	8717	2	Y	378	360	0	64	1	70
							416	9									
*08	12059	X	9044	-0-	-3015	-0-	436	1	8234	2	Y	340	290	0	37	1	83
							374	9									
09	11670	X	10261	-0-	-1409	-0-	474	1	9460	2	Y	297	252	0	58	1	70
							327	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

*04	66180	X	49535	-0-	-16645	-0-	2379	1	46946	2	Y	191	170	0	23	1	37
							210	9									
*05	58404	X	47994	-0-	-10410	-0-	2151	1	45648	2	Y	177	77	0	90	1	47
							195	9									
*06	56520	X	44360	-0-	-12160	-0-	1964	1	42250	2	Y	133	65	0	69	1	46
							146	9									
*07	58063	X	43548	-0-	-14515	-0-	2043	1	41341	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
*08	57133	X	41431	-0-	-15702	-0-	2066	1	39216	2	Y	135	115	0	15	1	33
							149	9									
09	49530	X	37802	-0-	-11728	-0-	1801	1	35849	2	Y	138	112	0	27	1	32
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

*04	86820	X	72212	-0-	-14608	-0-	3475	1	68623	2	Y	104	100	0	13	1	20
							114	9									
*05	80104	X	73162	-0-	-6942	-0-	3286	1	69755	2	Y	110	45	0	56	1	29
							121	9									
*06	77520	X	68029	-0-	-9491	-0-	3017	1	64924	2	Y	80	40	0	42	1	27
							88	9									
*07	80104	X	67650	-0-	-12454	-0-	3182	1	64391	2	Y	70	72	0	12	1	13
							77	9									
*08	78213	X	66044	-0-	-12169	-0-	3304	1	62665	2	Y	68	57	0	7	1	17
							75	9									
09	72210	X	62957	-0-	-9253	-0-	3008	1	59887	2	Y	56	49	0	11	1	13
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

*04	85530	X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-					-0-
*05	88381	X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-					-0-
*06	85530	X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	2	Y	-0-					-0-
*07	79453	X	63076	-0-	-16377	-0-	2970	1	60106	2	Y	-0-					-0-
*08	76012	X	59614	-0-	-16398	-0-	2984	1	56630	2	Y	-0-					-0-
09	70110	X	56606	-0-	-13504	-0-	2706	1	53900	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	83730	X	70482	-0-	-13248	-0-	3386	1	66848	2	Y	225	206	0	27	1	44
							248	9									
*05	86521	X	68892	-0-	-17629	-0-	3088	1	65547	2	Y	234	97	0	119	1	62
							257	9									
*06	83730	X	63728	-0-	-20002	-0-	2819	1	60714	2	Y	177	86	0	92	1	61
							195	9									
*07	80166	X	63966	-0-	-16200	-0-	3000	1	60744	2	Y	202	191	0	34	1	38
							222	9									
*08	77035	X	63672	-0-	-13363	-0-	3181	1	60308	2	Y	166	145	0	18	1	41
							183	9									
09	70470	X	43453	-0-	-27017	-0-	2069	1	41215	2	Y	154	129	0	30	1	36
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

*04	71970	X	57507	-0-	-14463	-0-	2744	1	54172	2	Y	537	471	0	65	1	105
							591	9									
*05	70153	X	54334	-0-	-15819	-0-	2421	1	51331	2	Y	529	225	0	268	1	141
							582	9									
*06	67890	X	50454	-0-	-17436	-0-	2221	1	47754	2	Y	435	200	0	226	1	150
							479	9									
*07	64232	X	51961	-0-	-12271	-0-	2420	1	48993	2	Y	498	471	0	84	1	93
							548	9									
*08	62217	X	51014	-0-	-11203	-0-	2534	1	48020	2	Y	418	363	0	46	1	102
							460	9									
09	57510	X	47553	-0-	-9957	-0-	2260	1	45045	2	Y	225	230	0	44	1	53
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

*04	167310	X	148731	-0-	-18579	-0-	7161	1	141352	2	Y	198	187	0	24	1	39
							218	9									
*05	166594	X	145412	-0-	-21182	-0-	6535	1	138686	2	Y	174	78	0	89	1	46
							191	9									
*06	161220	X	133402	-0-	-27818	-0-	5918	1	127333	2	Y	137	65	0	71	1	47
							151	9									
*07	166594	X	123870	-0-	-42724	-0-	5821	1	117840	2	Y	190	170	0	32	1	35
							209	9									
*08	161510	X	121345	-0-	-40165	-0-	6073	1	115105	2	Y	152	133	0	17	1	37
							167	9									
09	148740	X	105704	-0-	-43036	-0-	5048	1	100483	2	Y	157	126	0	31	1	37
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

*04	128550	X	52515	-0-	-76035	-0-	2530	1	49984	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	119784	X	65461	-0-	-54323	-0-	2945	1	62506	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
*06	107460	X	56570	-0-	-50890	-0-	2512	1	54028	2	Y	27	6	0	14	1	9
							30	9									
*07	98735	X	54087	-0-	-44648	-0-	2545	1	51496	2	Y	42	36	0	7	1	8
							46	9									
*08	74524	X	51040	-0-	-23484	-0-	2554	1	48445	2	Y	37	32	0	4	1	9
							41	9									
09	63360	X	48709	-0-	-14651	-0-	2325	1	46337	2	Y	43	34	0	8	1	10
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	168450	X	74710	-0-	-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-					-0-
*05	156581	X	91584	-0-	-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-					-0-
*06	145020	X	82018	-0-	-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*07	139314	X	80372	-0-	-58942	-0-	3787	1	76585	2	Y	-0-	2	0			-0-
*08	130975	X	76312	-0-	-54663	-0-	3820	1	72492	2	Y	-0-					-0-
09	88620	X	74316	-0-	-14304	-0-	3553	1	70763	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	84330	X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
*05	62000	X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
							15	9									
*06	57120	X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
*07	53258	X	40275	-0-	-12983	-0-	1896	1	38366	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
*08	49042	X	40282	-0-	-8760	-0-	2016	1	38233	2	Y	30	22	0	3	1	7
							33	9									
09	47460	X	39424	-0-	-8036	-0-	1883	1	37453	2	Y	80	53	0	15	1	19
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	141900	X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-
*05	145886	X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*06	128160	X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	118265	X	67825	-0-	-50440	-0-	3193	1	64632	2	Y	-0-					-0-
*08	112747	X	60388	-0-	-52359	-0-	3025	1	57363	2	Y	-0-					-0-
09	71310	X	60987	-0-	-10323	-0-	2918	1	58069	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	63330	X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-
*05	57381	X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
							15	9									
*06	51810	X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
							17	9									
*07	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	2297	1	46511	2	Y	17	16	0	3	1	3
							19	9									
*08	55180	X	44622	-0-	-10558	-0-	2235	1	42368	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
09	53400	X	43069	-0-	-10331	-0-	2058	1	40975	2	Y	33	22	0	7	1	8
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	137190	X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-
*05	82677	X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*06	51630	X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	51860	X	51860	-0-	-0-	-0-	2440	1	49420	2	Y	-0-					-0-
*08	52390	X	46323	-0-	-6067	-0-	2320	1	44003	2	Y	-0-					-0-
09	51060	X	48607	-0-	-2453	-0-	2323	1	46284	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	47520	X	31155	-0-	-16365	-0-	1485	1	29278	2	Y	356	325	0	43	1	70
							392	9									
*05	43028	X	30100	-0-	-12928	-0-	1339	1	28407	2	Y	322	142	0	164	1	86
							354	9									
*06	40140	X	26522	-0-	-13618	-0-	1166	1	25088	2	Y	244	119	0	127	1	84
							268	9									
*07	37293	X	26227	-0-	-11066	-0-	1222	1	24716	2	Y	263	254	0	44	1	49
							289	9									
*08	34472	X	25151	-0-	-9321	-0-	1247	1	23623	2	Y	255	214	0	28	1	62
							281	9									
09	31140	X	23310	-0-	-7830	-0-	1101	1	21949	2	Y	236	197	0	46	1	55
							260	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	64740	X	59861	-0-	-4879	-0-	2882	1	56873	2	Y	96	78	0	12	1	19
							106	9									
*05	66898	X	58866	-0-	-8032	-0-	2646	1	56154	2	Y	60	32	0	31	1	16
							66	9									
*06	64740	X	54121	-0-	-10619	-0-	2404	1	51685	2	Y	29	20	0	15	1	10
							32	9									
*07	67084	X	53195	-0-	-13889	-0-	2497	1	50548	2	Y	136	98	0	23	1	25
							150	9									
*08	64697	X	51911	-0-	-12786	-0-	2591	1	49129	2	Y	174	138	0	19	1	42
							191	9									
09	59850	X	47302	-0-	-12548	-0-	2259	1	45008	2	Y	32	61	0	6	1	7
							35	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46260	X	30679	-0-	-15581	-0-	1466	1	28960	2	Y	230	199	0	28	1	45
							253	9									
*05	47430	X	29288	-0-	-18142	-0-	1308	1	27794	2	Y	169	83	0	86	1	45
							186	9									
*06	39480	X	26904	-0-	-12576	-0-	1193	1	25578	2	Y	121	61	0	63	1	42
							133	9									
*07	35216	X	26490	-0-	-8726	-0-	1240	1	25107	2	Y	130	126	0	22	1	24
							143	9									
*08	33325	X	24464	-0-	-8861	-0-	1217	1	23080	2	Y	152	122	0	17	1	37
							167	9									
09	30690	X	22502	-0-	-8188	-0-	1068	1	21282	2	Y	138	116	0	27	1	32
							152	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11700	X	7240	-0-	-4460	-0-	307	1	6058	2	Y	795	773	0	96	1	156
							875	9									
*05	8618	X	7081	-0-	-1537	-0-	280	1	5967	2	Y	758	327	0	385	1	202
							834	9									
*06	8460	X	7360	-0-	-1100	-0-	299	1	6426	2	Y	577	280	0	300	1	199
							635	9									
*07	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	318	1	6419	2	Y	614	595	0	104	1	114
							675	9									
*08	8370	X	6188	-0-	-2182	-0-	276	1	5230	2	Y	620	515	0	68	1	151
							682	9									
09	7350	X	4616	-0-	-2734	-0-	193	1	3828	2	Y	541	460	0	105	1	127
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 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
*04	12900	X	9424	-0-	-3476	-0-	411	1	8137	2	Y	796	684	0	96	1	156
							876	9									
*05	11315	X	9211	-0-	-2104	-0-	370	1	7870	2	Y	883	356	0	448	1	235
							971	9									
*06	10410	X	8714	-0-	-1696	-0-	347	1	7461	2	Y	824	347	0	428	1	284
							906	9									
*07	10106	X	7941	-0-	-2165	-0-	332	1	6694	2	Y	832	821	0	140	1	155
							915	9									
*08	9734	X	6029	-0-	-3705	-0-	270	1	5154	2	Y	550	511	0	60	1	134
							605	9									
09	9420	X	4415	-0-	-5005	-0-	187	1	3714	2	Y	467	401	0	91	1	109
							514	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
*04	9630	X	7281	-0-	-2349	-0-	312	1	6201	2	Y	698	653	0	84	1	137
							768	9									
*05	9951	X	7112	-0-	-2839	-0-	283	1	5998	2	Y	755	308	0	383	1	201
							831	9									
*06	9630	X	6492	-0-	-3138	-0-	263	1	5654	2	Y	523	272	0	272	1	180
							575	9									
*07	8246	X	5968	-0-	-2278	-0-	254	1	5153	2	Y	510	509	0	86	1	95
							561	9									
*08	7626	X	5551	-0-	-2075	-0-	253	1	4818	2	Y	436	377	0	48	1	106
							480	9									
09	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	271	1	5420	2	Y	777	550	0	151	1	182
							855	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
*04	16890	X	7565	-0-	-9325	-0-	297	1	5885	2	Y	1257	1166	0	151	1	247
							1383	9									
*05	17453	X	11509	-0-	-5944	-0-	451	1	9569	2	Y	1354	553	0	688	1	360
							1489	9									
*06	14100	X	12282	-0-	-1818	-0-	483	1	10383	2	Y	1287	535	0	668	1	444
							1416	9									
*07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	467	1	9467	2	Y	889	1018	0	150	1	165
							978	9									
*08	11501	X	1474	-0-	-10027	-0-	54	1	1045	2	Y	341	386	0	37	1	83
							375	9									
09	11550	X	845	-0-	-10705	-0-	2	1	130	2	Y	648	453	0	126	1	152
							713	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23310	X	8906	-0-	-14404	-0-	415	1	8179	2	Y	284	294	0	34	1	56
							312	9									
*05	18197	X	7407	-0-	-10790	-0-	316	1	6773	2	Y	289	121	0	147	1	77
							318	9									
*06	14610	X	7639	-0-	-6971	-0-	328	1	7072	2	Y	217	107	0	112	1	75
							239	9									
*07	15097	X	6634	-0-	-8463	-0-	302	1	6136	2	Y	178	190	0	30	1	33
							196	9									
*08	14601	X	7766	-0-	-6835	-0-	377	1	7103	2	Y	260	201	0	29	1	63
							286	9									
09	8910	X	7882	-0-	-1028	-0-	361	1	7179	2	Y	311	240	0	61	1	73
							342	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	54930	X	26623	-0-	-28307	-0-	1267	1	25002	2	Y	322	288	0	39	1	63
							354	9									
*05	44795	X	23421	-0-	-21374	-0-	1043	1	22085	2	Y	266	123	0	135	1	71
							293	9									
*06	34830	X	19754	-0-	-15076	-0-	868	1	18680	2	Y	187	96	0	97	1	65
							206	9									
*07	31403	X	14435	-0-	-16968	-0-	671	1	13585	2	Y	163	170	0	28	1	30
							179	9									
*08	28396	X	12756	-0-	-15640	-0-	633	1	11965	2	Y	144	123	0	16	1	35
							158	9									
09	26610	X	13155	-0-	-13455	-0-	621	1	12337	2	Y	179	137	0	35	1	42
							197	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

*04	40530	X	11751	-0-	-28779	-0-	557	1	11023	2	Y	155	153	0	19	1	30
							171	9									
*05	30566	X	5356	-0-	-25210	-0-	237	1	5053	2	Y	60	44	0	30	1	16
							66	9									
*06	27480	X	2159	-0-	-25321	-0-	93	1	2038	2	Y	25	19	0	13	1	9
							28	9									
*07	20925	X	4418	-0-	-16507	-0-	203	1	4130	2	Y	77	59	0	13	1	14
							85	9									
*08	18569	X	4615	-0-	-13954	-0-	225	1	4298	2	Y	84	69	0	9	1	20
							92	9									
09	11760	X	2457	-0-	-9303	-0-	116	1	2289	2	Y	47	47	0	9	1	11
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55530	X	21850	-0-	-33680	-0-	1039	1	20506	2	Y	277	248	0	34	1	54
							305	9									
*05	44547	X	20285	-0-	-24262	-0-	904	1	19144	2	Y	215	103	0	109	1	57
							237	9									
*06	33150	X	15613	-0-	-17537	-0-	687	1	14759	2	Y	152	78	0	79	1	52
							167	9									
*07	25792	X	14636	-0-	-11156	-0-	680	1	13778	2	Y	162	157	0	27	1	30
							178	9									
*08	24304	X	15712	-0-	-8592	-0-	777	1	14727	2	Y	189	152	0	21	1	46
							208	9									
09	21840	X	13744	-0-	-8096	-0-	644	1	12828	2	Y	247	187	0	48	1	58
							272	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
*04	21360	X	11348	-0-	-10012	-0-	526	1	10335	2	Y	443	404	0	53	1	87
							487	9									
*05	14415	X	10344	-0-	-4071	-0-	447	1	9477	2	Y	382	173	0	194	1	102
							420	9									
*06	13860	X	10946	-0-	-2914	-0-	472	1	10134	2	Y	309	143	0	161	1	107
							340	9									
*07	14322	X	9834	-0-	-4488	-0-	445	1	8987	2	Y	365	342	0	62	1	68
							402	9									
*08	12834	X	5753	-0-	-7081	-0-	277	1	5256	2	Y	200	197	0	22	1	49
							220	9									
09	11340	X	5202	-0-	-6138	-0-	241	1	4760	2	Y	183	153	0	36	1	43
							201	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
*04	14250	X	2843	-0-	-11407	-0-	129	1	2558	2	Y	142	128	0	17	1	28
							156	9									
*05	14725	X	1572	-0-	-13153	-0-	66	1	1408	2	Y	89	48	0	45	1	24
							98	9									
*06	8820	X	3013	-0-	-5807	-0-	127	1	2730	2	Y	142	43	0	74	1	49
							156	9									
*07	8308	X	5849	-0-	-2459	-0-	263	1	5297	2	Y	263	219	0	44	1	49
							289	9									
*08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5390	2	Y	263	219	0	29	1	64
							289	9									
09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	119	1	2404	2	Y	117	131	0	23	1	27
							129	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16740	X	16695	-0-	-45	-0-	724	1	14307	2	Y	1513	1414	0	182	1	297
							1664	9									
*05	18724	X	14183	-0-	-4541	-0-	576	1	12195	2	Y	1284	587	0	652	1	342
							1412	9									
*06	18120	X	10163	-0-	-7957	-0-	404	1	8710	2	Y	954	471	0	496	1	329
							1049	9									
*07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	448	1	9040	2	Y	1451	1265	0	245	1	270
							1596	9									
*08	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	715	1	13594	2	Y	1542	1267	0	169	1	376
							1696	9									
*09	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	501	1	9954	2	Y	1604	1292	0	312	1	376
							1764	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	351	0	52	1	84
							472	9									
*05	8029	X	4364	-0-	-3665	-0-	187	1	3928	2	Y	226	135	0	115	1	60
							249	9									
*06	6570	X	2743	-0-	-3827	-0-	116	1	2506	2	Y	110	75	0	57	1	38
							121	9									
*07	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	163	1	3310	2	Y	144	131	0	24	1	27
							158	9									
*08	6355	X	4400	-0-	-1955	-0-	205	1	3935	2	Y	236	179	0	26	1	58
							260	9									
*09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	282	1	5604	2	Y	374	271	0	73	1	88
							411	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

*04	73620	X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	31	1	51
							284	9									
*05	57970	X	27540	-0-	-30430	-0-	1228	1	26049	2	Y	239	104	0	122	1	64
							263	9									
*06	46710	X	23588	-0-	-23122	-0-	1040	1	22351	2	Y	179	88	0	93	1	62
							197	9									
*07	40052	X	23804	-0-	-16248	-0-	1110	1	22463	2	Y	210	197	0	36	1	39
							231	9									
*08	35588	X	21936	-0-	-13652	-0-	1080	1	20446	2	Y	373	280	0	41	1	91
							410	9									
09	30900	X	16180	-0-	-14720	-0-	768	1	15261	2	Y	137	169	0	27	1	32
							151	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

*04	56940	X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	32	1	52
							293	9									
*05	46066	X	25180	-0-	-20886	-0-	1121	1	23775	2	Y	258	110	0	131	1	69
							284	9									
*06	38130	X	21093	-0-	-17037	-0-	928	1	19965	2	Y	182	93	0	95	1	63
							200	9									
*07	34906	X	20818	-0-	-14088	-0-	970	1	19593	2	Y	232	213	0	39	1	43
							255	9									
*08	30597	X	18775	-0-	-11822	-0-	927	1	17584	2	Y	240	198	0	26	1	59
							264	9									
09	27720	X	17972	-0-	-9748	-0-	845	1	16850	2	Y	252	203	0	49	1	59
							277	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

*04	21390	X	12952	-0-	-8438	-0-	520	1	10263	2	Y	1972	1735	0	237	1	387
							2169	9									
*05	19654	X	9851	-0-	-9803	-0-	349	1	7389	2	Y	1921	821	0	976	1	511
							2113	9									
*06	12000	X	10490	-0-	-1510	-0-	379	1	8153	2	Y	1780	753	0	924	1	614
							1958	9									
*07	13392	X	10472	-0-	-2920	-0-	388	1	7837	2	Y	2043	1932	0	345	1	380
							2247	9									
*08	13392	X	9829	-0-	-3563	-0-	392	1	7448	2	Y	1808	1549	0	198	1	441
							1989	9									
09	12960	X	10028	-0-	-2932	-0-	395	1	7884	2	Y	1590	1349	0	309	1	373
							1749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21090 X	12942	-0-	-8148	-0-	598	1	11803	2	Y	492	430	0	59	1	97
						541	9									
*05	19530 X	14774	-0-	-4756	-0-	638	1	13497	2	Y	581	228	0	295	1	155
						639	9									
*06	18900 X	11569	-0-	-7331	-0-	497	1	10674	2	Y	362	204	0	188	1	125
						398	9									
*07	13361 X	8801	-0-	-4560	-0-	398	1	8087	2	Y	287	310	0	49	1	53
						316	9									
*08	14787 X	6851	-0-	-7936	-0-	329	1	6269	2	Y	230	202	0	25	1	56
						253	9									
09	14310 X	5245	-0-	-9065	-0-	241	1	4778	2	Y	205	173	0	40	1	48
						226	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

*04	9840 X	7389	-0-	-2451	-0-	312	1	6217	2	Y	782	688	0	94	1	153
						860	9									
*05	10168 X	8365	-0-	-1803	-0-	343	1	7285	2	Y	670	305	0	340	1	178
						737	9									
*06	9840 X	6423	-0-	-3417	-0-	266	1	5736	2	Y	383	230	0	199	1	132
						421	9									
*07	8277 X	6528	-0-	-1749	-0-	268	1	5411	2	Y	772	630	0	130	1	144
						849	9									
*08	8370 X	6684	-0-	-1686	-0-	287	1	5423	2	Y	885	716	0	97	1	216
						974	9									
09	8100 X	5518	-0-	-2582	-0-	221	1	4431	2	Y	787	665	0	153	1	185
						866	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	97450	-0-	97450	97450	4562	1	90799	2	Y	1899	1085	0	369	1	445
						2089	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	102998	-0-	102998	102998	4817	1	95913	2	Y	2062	1178	0	401	1	483
						2268	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	119465	-0-	119465	119465	5373	1	114067	2	Y	23	5	0	12	1	6
						25	9									
*06	14B2 EXT	130385	-0-	130385	249850	5790	1	124583	2	Y	11	8	0	5	1	4
						12	9									
*07	351868 X	102018	-0-	-249850	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4	0			-0-
*08	211017 X	27809	-0-	-183208	-0-	1395	1	26413	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	130380 X	8237	-0-	-122143	-0-	392	1	7826	2	Y	17	10	0	3	1	4
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	159213	-0-	159213	159213	7161	1	152012	2	Y	36	8	0	18	1	10
						40	9									
*06	14B2 EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11	0	4	1	3
						9	9									
*07	484321 X	142286	-0-	-342035	-0-	6699	1	135584	2	Y	3	5	0			1
						3	9									
*08	260927 X	70321	-0-	-190606	-0-	3522	1	66799	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	182820 X	35270	-0-	-147550	-0-	1685	1	33585	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	121430	-0-	121430	121430	5455	1	115793	2	Y	165	37	0	84	1	44
						182	9									
*06	14B2 EXT	176251	-0-	176251	297681	7818	1	168156	2	Y	252	78	0	131	1	87
						277	9									
*07	440112 X	142431	-0-	-297681	-0-	6694	1	135487	2	Y	227	234	0	38	1	42
						250	9									
*08	197098 X	117923	-0-	-79175	-0-	5909	1	112008	2	Y	5	45	0	1	1	1
						6	9									
09	176250 X	89518	-0-	-86732	-0-	4279	1	85192	2	Y	43	26	0	8	1	10
						47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	134078	-0-	134078	134078	5975	1	126859	2	Y	1131	256	0	574	1	301
						1244	9									
*06	14B2 EXT	246610	-0-	246610	380688	10886	1	234260	2	Y	1331	482	0	691	1	459
						1464	9									
*07	953870 X	200705	-0-	-753165	-0-	9421	1	190727	2	Y	506	786	0	85	1	94
						557	9									
*08	953870 X	126465	-0-	-827405	-0-	6320	1	119846	2	Y	272	270	0	30	1	66
						299	9									
*09	923100 X	59727	-0-	-863373	-0-	2831	1	56376	2	Y	473	336	0	92	1	111
						520	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	173916	-0-	173916	173916	7726	1	164013	2	Y	1979	448	0	1004	1	527
						2177	9									
*06	14B2 EXT	256161	-0-	256161	430077	11291	1	242953	2	Y	1743	764	0	905	1	601
						1917	9									
*07	652515 X	222438	-0-	-430077	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1006	0	106	1	117
						691	9									
*08	281635 X	127153	-0-	-154482	-0-	6356	1	120514	2	Y	257	283	0	28	1	63
						283	9									
09	256170 X	42352	-0-	-213818	-0-	2021	1	40252	2	Y	72	104	0	14	1	17
						79	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	47220 X	19402	-0-	-27818	-0-	921	1	18191	2	Y	264	240	0	32	1	52
						290	9									
*05	38130 X	19081	-0-	-19049	-0-	846	1	17958	2	Y	252	109	0	128	1	67
						277	9									
*06	32070 X	17095	-0-	-14975	-0-	750	1	16127	2	Y	198	94	0	103	1	68
						218	9									
*07	25265 X	15439	-0-	-9826	-0-	717	1	14477	2	Y	223	212	0	38	1	41
						245	9									
*08	23870 X	12504	-0-	-11366	-0-	617	1	11701	2	Y	169	150	0	19	1	41
						186	9									
09	19410 X	13790	-0-	-5620	-0-	646	1	12892	2	Y	229	171	0	45	1	54
						252	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

*04	47310 X	19572	-0-	-27738	-0-	932	1	18396	2	Y	222	199	0	27	1	43
						244	9									
*05	38967 X	17792	-0-	-21175	-0-	791	1	16785	2	Y	196	88	0	99	1	52
						216	9									
*06	34110 X	18511	-0-	-15599	-0-	815	1	17495	2	Y	183	77	0	95	1	63
						201	9									
*07	27497 X	14567	-0-	-12930	-0-	678	1	13688	2	Y	183	181	0	31	1	34
						201	9									
*08	25296 X	12903	-0-	-12393	-0-	636	1	12068	2	Y	181	151	0	20	1	44
						199	9									
09	19560 X	18582	-0-	-978	-0-	872	1	17431	2	Y	254	189	0	49	1	60
						279	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

*04	217407 X	217407	-0-	-0-	-0-	10350	1	204433	2	Y	2385	2417	0	287	1	468
						2624	9									
*05	206429 X	177888	-0-	-28541	-0-	7955	1	168895	2	Y	944	681	0	480	1	251
						1038	9									
*06	199770 X	140178	-0-	-59592	-0-	6205	1	133523	2	Y	409	307	0	212	1	141
						450	9									
*07	206429 X	100038	-0-	-106391	-0-	4692	1	95009	2	Y	306	338	0	52	1	57
						337	9									
*08	206429 X	80991	-0-	-125438	-0-	4048	1	76766	2	Y	161	161	0	18	1	39
						177	9									
09	199770 X	71969	-0-	-127801	-0-	3434	1	68394	2	Y	128	112	0	25	1	30
						141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	199959	X	199959	-0-	-0-	-0-	9581	1	189166	2	Y	1102	1336	0	133	1	216
							1212	9									
*05	206429	X	163900	-0-	-42529	-0-	7349	1	155998	2	Y	503	330	0	255	1	134
							553	9									
*06	199770	X	127987	-0-	-71783	-0-	5677	1	122097	2	Y	194	160	0	101	1	67
							213	9									
*07	206429	X	93327	-0-	-113102	-0-	4385	1	88787	2	Y	141	158	0	24	1	26
							155	9									
*08	206429	X	71737	-0-	-134692	-0-	3589	1	68039	2	Y	99	90	0	11	1	24
							109	9									
09	199770	X	59695	-0-	-140075	-0-	2852	1	56770	2	Y	66	62	0	13	1	15
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

*04	0	W	209216	-0-	209216	247312	9957	1	196607	2	Y	2411	1722	0	290	1	473
							2652	9									
*05	439866	X	192554	-0-	-247312	-0-	8614	1	182787	2	Y	1048	710	0	532	1	279
							1153	9									
*06	212850	X	118782	-0-	-94068	-0-	5240	1	112700	2	Y	765	383	0	397	1	264
							842	9									
*07	216194	X	93636	-0-	-122558	-0-	4377	1	88625	2	Y	576	636	0	97	1	107
							634	9									
*08	216194	X	83948	-0-	-132246	-0-	4175	1	79204	2	Y	517	441	0	57	1	126
							569	9									
09	209220	X	82209	-0-	-127011	-0-	3911	1	77898	2	Y	364	334	0	71	1	85
							400	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

*04	14B2 EXT		204649	-0-	204649	239327	9702	1	191572	2	Y	3068	2182	0	369	1	602
							3375	9									
*05	468681	X	229354	-0-	-239327	-0-	10226	1	217052	2	Y	1887	1029	0	958	1	502
							2076	9									
*06	218577	X	218577	-0-	-0-	-0-	9684	1	208331	2	Y	511	572	0	265	1	176
							562	9									
*07	211451	X	141411	-0-	-70040	-0-	6635	1	134321	2	Y	414	443	0	70	1	77
							455	9									
*08	219945	X	101647	-0-	-118298	-0-	5078	1	96272	2	Y	270	251	0	30	1	66
							297	9									
09	212850	X	73772	-0-	-139078	-0-	3516	1	70002	2	Y	231	198	0	45	1	54
							254	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

*04	14B2 EXT		199586	-0-	199586	243320	9415	1	185910	2	Y	3874	2740	0	466	1	760
							4261	9									
*05	434777	X	191457	-0-	-243320	-0-	8464	1	179691	2	Y	3002	1439	0	1524	1	799
							3302	9									
*06	148305	X	148305	-0-	-0-	-0-	6522	1	140317	2	Y	1333	980	0	692	1	460
							1466	9									
*07	146599	X	133937	-0-	-12662	-0-	6251	1	126538	2	Y	1044	1134	0	176	1	194
							1148	9									
*08	146599	X	71307	-0-	-75292	-0-	3540	1	67144	2	Y	566	560	0	62	1	138
							623	9									
09	141870	X	68463	-0-	-73407	-0-	3237	1	64460	2	Y	696	535	0	136	1	163
							766	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24180	X	9527	-0-	-14653	-0-	444	1	8747	2	Y	305	300	0	37	1	60
							336	9									
*05	23126	X	11261	-0-	-11865	-0-	489	1	10372	2	Y	364	142	0	185	1	97
							400	9									
*06	22380	X	12535	-0-	-9845	-0-	544	1	11697	2	Y	267	133	0	139	1	92
							294	9									
*07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-	505	1	10219	2	Y	315	295	0	53	1	59
							347	9									
*08	13485	X	11535	-0-	-1950	-0-	560	1	10612	2	Y	330	272	0	36	1	81
							363	9									
09	12540	X	9812	-0-	-2728	-0-	457	1	9134	2	Y	201	196	0	39	1	47
							221	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	26310	X	10279	-0-	-16031	-0-	483	1	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52
							293	9									
*05	19933	X	8507	-0-	-11426	-0-	373	1	7924	2	Y	191	95	0	97	1	51
							210	9									
*06	18420	X	11809	-0-	-6611	-0-	513	1	11041	2	Y	232	83	0	120	1	80
							255	9									
*07	12307	X	6421	-0-	-5886	-0-	290	1	5872	2	Y	235	231	0	40	1	44
							259	9									
*08	12307	X	6434	-0-	-5873	-0-	313	1	5930	2	Y	174	156	0	19	1	43
							191	9									
09	11820	X	6236	-0-	-5584	-0-	290	1	5783	2	Y	148	127	0	29	1	35
							163	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

*04	128400	X	91402	-0-	-36998	-0-	4297	1	84876	2	Y	2026	2022	0	244	1	397
							2229	9									
*05	132680	X	71004	-0-	-61676	-0-	3133	1	66542	2	Y	1208	670	0	613	1	322
							1329	9									
*06	128400	X	55084	-0-	-73316	-0-	2410	1	51903	2	Y	701	417	0	364	1	242
							771	9									
*07	132680	X	45745	-0-	-86935	-0-	2120	1	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
							750	9									
*08	132680	X	40138	-0-	-92542	-0-	1979	1	37533	2	Y	569	495	0	62	1	139
							626	9									
09	91410	X	33242	-0-	-58168	-0-	1567	1	31206	2	Y	426	382	0	83	1	100
							469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	35311	-0-	35311	35311	1580	1	31435	2	Y	2087	1192	0	406	1	489
						2296	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

*04	32040 X	13712	-0-	-18328	-0-	625	1	12343	2	Y	676	579	0	81	1	133
						744	9									
*05	25823 X	11466	-0-	-14357	-0-	490	1	10395	2	Y	528	252	0	268	1	141
						581	9									
*06	21120 X	4735	-0-	-16385	-0-	202	1	4353	2	Y	164	163	0	85	1	57
						180	9									
*07	17143 X	14814	-0-	-2329	-0-	667	1	13533	2	Y	558	417	0	94	1	104
						614	9									
*08	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	714	1	13589	2	Y	562	467	0	62	1	137
						618	9									
09	13710 X	11586	-0-	-2124	-0-	540	1	10730	2	Y	287	301	0	56	1	67
						316	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

*04	26790 X	15890	-0-	-10900	-0-	736	1	14516	2	Y	580	519	0	70	1	114
						638	9									
*05	23033 X	15278	-0-	-7755	-0-	658	1	13985	2	Y	577	244	0	293	1	154
						635	9									
*06	17310 X	8743	-0-	-8567	-0-	375	1	8058	2	Y	282	192	0	147	1	97
						310	9									
*07	17887 X	7910	-0-	-9977	-0-	358	1	7222	2	Y	300	290	0	51	1	56
						330	9									
*08	17887 X	5984	-0-	-11903	-0-	288	1	5440	2	Y	233	206	0	26	1	57
						256	9									
09	15900 X	1940	-0-	-13960	-0-	86	1	1727	2	Y	115	123	0	22	1	27
						127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	166526	-0-	166526	166526	7342	1	155851	2	Y	3030	686	0	1537	1	807
						3333	9									
*06	14B2 EXT	241619	-0-	241619	408145	10556	1	227146	2	Y	3561	1291	0	1849	1	1228
						3917	9									
*07	672918 X	264773	-0-	-408145	-0-	12334	1	249612	2	Y	2570	2887	0	433	1	478
						2827	9									
*08	257889 X	234437	-0-	-23452	-0-	11688	1	221575	2	Y	1067	1168	0	117	1	260
						1174	9									
09	241650 X	149314	-0-	-92336	-0-	7091	1	141166	2	Y	961	809	0	187	1	225
						1057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	192764	-0-	192764	245166	9130	1	180237	2	Y	3088	2213	0	371	1	606
						3397	9									
*05	470112 X	224946	-0-	-245166	-0-	10002	1	212334	2	Y	2373	1142	0	1205	1	632
						2610	9									
*06	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	6994	1	150476	2	Y	770	736	0	400	1	266
						847	9									
*07	112406 X	95180	-0-	-17226	-0-	4469	1	90465	2	Y	224	410	0	38	1	42
						246	9									
*08	112406 X	92253	-0-	-20153	-0-	4598	1	87178	2	Y	434	322	0	48	1	106
						477	9									
09	108780 X	86136	-0-	-22644	-0-	4105	1	81761	2	Y	245	246	0	48	1	57
						270	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	14B2 EXT	201637	-0-	201637	222369	9699	1	191524	2	Y	376	261	0	45	1	74
						414	9									
*05	421119 X	198750	-0-	-222369	-0-	8921	1	189413	2	Y	378	159	0	192	1	101
						416	9									
*06	206850 X	128044	-0-	-78806	-0-	5682	1	122228	2	Y	122	117	0	64	1	42
						134	9									
*07	208351 X	55425	-0-	-152926	-0-	2607	1	52787	2	Y	28	61	0	4	1	5
						31	9									
*08	208351 X	75177	-0-	-133174	-0-	3768	1	71403	2	Y	5	8	0	1	1	1
						6	9									
09	201630 X	71964	-0-	-129666	-0-	3440	1	68518	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

*04	14B2 EXT	189263	-0-	189263	214434	9108	1	179799	2	Y	324	225	0	39	1	64
						356	9									
*05	405453 X	191019	-0-	-214434	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	112	1	59
						243	9									
*06	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	5019	1	107996	2	Y	333	104	0	173	1	115
						366	9									
*07	117258 X	117258	-0-	-0-	-0-	5506	1	111467	2	Y	259	282	0	44	1	48
						285	9									
*08	90714 X	90714	-0-	-0-	-0-	4542	1	86136	2	Y	33	69	0	4	1	8
						36	9									
09	85470 X	45157	-0-	-40313	-0-	2161	1	42992	2	Y	4	10	0	1	1	1
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	33	1	54
						303	9									
*05	502634 X	188284	-0-	-314350	-0-	8456	1	179545	2	Y	257	112	0	131	1	68
						283	9									
*06	181830 X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	27	1	18
						58	9									
*07	187891 X	94556	-0-	-93335	-0-	4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3	1	3
						17	9									
*08	187891 X	79396	-0-	-108495	-0-	3978	1	75418	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	181830 X	44267	-0-	-137563	-0-	2114	1	42100	2	Y	48	27	0	10	1	11
						53	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

*04	227773 X	227773	-0-	-0-	-0-	10916	1	215560	2	Y	1179	1313	0	142	1	231
						1297	9									
*05	188642 X	188642	-0-	-0-	-0-	8457	1	179585	2	Y	545	354	0	277	1	145
						600	9									
*06	180030 X	151012	-0-	-29018	-0-	6694	1	144033	2	Y	259	180	0	135	1	89
						285	9									
*07	186031 X	105616	-0-	-80415	-0-	4960	1	100401	2	Y	232	239	0	39	1	43
						255	9									
*08	186031 X	122693	-0-	-63338	-0-	6136	1	116373	2	Y	167	151	0	18	1	41
						184	9									
09	180030 X	100068	-0-	-79962	-0-	4781	1	95164	2	Y	112	105	0	22	1	26
						123	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

*04	14340 X	8995	-0-	-5345	-0-	381	1	7537	2	Y	979	875	0	118	1	192
						1077	9									
*05	12586 X	8955	-0-	-3631	-0-	358	1	7620	2	Y	888	393	0	451	1	236
						977	9									
*06	12180 X	8227	-0-	-3953	-0-	331	1	7124	2	Y	702	331	0	365	1	242
						772	9									
*07	11377 X	8426	-0-	-2951	-0-	345	1	6935	2	Y	1042	914	0	176	1	194
						1146	9									
*08	10354 X	7460	-0-	-2894	-0-	320	1	6066	2	Y	976	825	0	107	1	238
						1074	9									
09	9000 X	6317	-0-	-2683	-0-	264	1	5237	2	Y	742	662	0	144	1	174
						816	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

*04	93510 X	86587	-0-	-6923	-0-	4044	1	79884	2	Y	2417	2246	0	291	1	474
						2659	9									
*05	96627 X	56667	-0-	-39960	-0-	2493	1	52942	2	Y	1120	727	0	569	1	298
						1232	9									
*06	93510 X	53256	-0-	-40254	-0-	2334	1	50220	2	Y	638	385	0	331	1	220
						702	9									
*07	96627 X	43300	-0-	-53327	-0-	2030	1	41106	2	Y	149	316	0	25	1	28
						164	9									
*08	96627 X	38306	-0-	-58321	-0-	1914	1	36289	2	Y	94	89	0	10	1	23
						103	9									
09	86580 X	31277	-0-	-55303	-0-	1492	1	29690	2	Y	86	72	0	17	1	20
						95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	186407	-0-	186407	214966	8976 199	1 9	177232	2	Y	181	124	0	22	1	35
*05	380082 X	165116	-0-	-214966	-0-	7419 245	1 9	157452	2	Y	223	86	0	113	1	59
*06	132210 X	88877	-0-	-43333	-0-	3948 47	1 9	84882	2	Y	43	65	0	22	1	15
*07	136617 X	89094	-0-	-47523	-0-	4187 72	1 9	84835	2	Y	65	57	0	11	1	12
*08	136617 X	51352	-0-	-85265	-0-	2569 50	1 9	48733	2	Y	45	41	0	5	1	11
09	132210 X	351	-0-	-131859	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25110 X	7426	-0-	-17684	-0-	328 628	1 9	6470	2	Y	571	503	0	69	1	112
*05	21452 X	17334	-0-	-4118	-0-	740 859	1 9	15735	2	Y	781	288	0	397	1	208
*06	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	641 663	1 9	13779	2	Y	603	290	0	313	1	208
*07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	605 749	1 9	12221	2	Y	681	647	0	115	1	127
*08	17174 X	12679	-0-	-4495	-0-	594 762	1 9	11323	2	Y	693	575	0	76	1	169
09	16620 X	10899	-0-	-5721	-0-	489 649	1 9	9761	2	Y	590	506	0	115	1	138

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91560 X	71002	-0-	-20558	-0-	3179 5080	1 9	62743	2	Y	4618	4558	0	555	1	906
*05	94612 X	71407	-0-	-23205	-0-	3025 4156	1 9	64226	2	Y	3778	1761	0	1917	1	1006
*06	91560 X	61424	-0-	-30136	-0-	2606 2749	1 9	56069	2	Y	2499	1345	0	1298	1	862
*07	94612 X	50919	-0-	-43693	-0-	2274 2605	1 9	46040	2	Y	2368	2390	0	399	1	441
*08	94612 X	47006	-0-	-47606	-0-	2247 2110	1 9	42649	2	Y	1918	1681	0	210	1	468
09	70980 X	39140	-0-	-31840	-0-	1772 2090	1 9	35278	2	Y	1900	1553	0	370	1	445

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	2383	-0-	2383	2383	118 29	1 9	2236	2	Y	26	17	0	3	1	6
09	14B2 EXT	170911	-0-	170911	173294	7932 5096	1 9	157883	2	Y	4633	2652	0	901	1	1086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	200646	-0-	200646	228351	9550	1	188559	2	Y	2306	1631	0	277	1	453
						2537	9									
*05	448406 X	220055	-0-	-228351	-0-	9824	1	208504	2	Y	1570	808	0	797	1	418
						1727	9									
*06	222300 X	170568	-0-	-51732	-0-	7528	1	161981	2	Y	963	549	0	500	1	332
						1059	9									
*07	207328 X	84115	-0-	-123213	-0-	3897	1	78886	2	Y	1211	1114	0	204	1	225
						1332	9									
*08	220038 X	57307	-0-	-162731	-0-	2853	1	54124	2	Y	300	419	0	33	1	73
						330	9									
09	212940 X	73300	-0-	-139640	-0-	3485	1	69402	2	Y	375	287	0	73	1	88
						413	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	169906	-0-	169906	169906	7554	1	160369	2	Y	1803	408	0	915	1	480
						1983	9									
*06	14B2 EXT	259694	-0-	259694	429600	11457	1	246553	2	Y	1531	688	0	795	1	528
						1684	9									
*07	637894 X	208294	-0-	-429600	-0-	9787	1	198076	2	Y	392	781	0	66	1	73
						431	9									
*08	296546 X	124257	-0-	-172289	-0-	6214	1	117826	2	Y	197	200	0	22	1	48
						217	9									
09	286980 X	87208	-0-	-199772	-0-	4153	1	82668	2	Y	352	249	0	68	1	83
						387	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	6275	-0-	6275	6275	302	1	5764	2	Y	190	123	0	21	1	46
						209	9									
09	14B2 EXT	113481	-0-	113481	119756	5295	1	105407	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
						2779	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

*04	14B2 EXT	199099	-0-	199099	241862	9411	1	185836	2	Y	3502	2512	0	421	1	687
						3852	9									
*05	448065 X	206203	-0-	-241862	-0-	9130	1	193846	2	Y	2934	1351	0	1489	1	781
						3227	9									
*06	149375 X	149375	-0-	-0-	-0-	6565	1	141247	2	Y	1421	974	0	738	1	490
						1563	9									
*07	104084 X	104084	-0-	-0-	-0-	4844	1	98052	2	Y	1080	1187	0	182	1	201
						1188	9									
*08	104972 X	104972	-0-	-0-	-0-	5200	1	98591	2	Y	1074	895	0	118	1	262
						1181	9									
*09	100346 X	100346	-0-	-0-	-0-	4795	1	95461	2	Y	82	309	0	16	1	19
						90	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

*04	14B2 EXT	183068	-0-	183068	206906	8808	1	173873	2	Y	352	245	0	42	1	69
						387	9									
*05	398000 X	191094	-0-	-206906	-0-	8580	1	182127	2	Y	352	148	0	179	1	94
						387	9									
*06	186090 X	130509	-0-	-55581	-0-	5791	1	124606	2	Y	102	108	0	53	1	35
						112	9									
*07	192293 X	107429	-0-	-84864	-0-	5055	1	102368	2	Y	5	38	0	1	1	1
						6	9									
*08	191084 X	83208	-0-	-107876	-0-	4168	1	79021	2	Y	17	12	0	2	1	4
						19	9									
09	184920 X	48713	-0-	-136207	-0-	2325	1	46345	2	Y	39	27	0	7	1	9
						43	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

*04	62040 X	27006	-0-	-35034	-0-	1289	1	25461	2	Y	233	210	0	28	1	46
						256	9									
*05	50716 X	26702	-0-	-24014	-0-	1191	1	25296	2	Y	195	90	0	99	1	52
						215	9									
*06	40590 X	22282	-0-	-18308	-0-	983	1	21159	2	Y	127	69	0	66	1	44
						140	9									
*07	36084 X	21331	-0-	-14753	-0-	996	1	20159	2	Y	160	147	0	27	1	30
						176	9									
*08	30504 X	19140	-0-	-11364	-0-	951	1	17982	2	Y	188	151	0	21	1	46
						207	9									
09	27000 X	12811	-0-	-14189	-0-	604	1	12049	2	Y	144	128	0	28	1	34
						158	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	3770	-0-	3770	3770	184	1	3473	2	Y	103	67	0	11	1	25
						113	9									
09	14B2 EXT	115358	-0-	115358	119128	5345	1	106416	2	Y	3270	1892	0	636	1	767
						3597	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	173892	-0-	173892	173892	7716	1	163809	2	Y	2152	487	0	1092	1	573
						2367	9									
*06	14B2 EXT	258429	-0-	258429	432321	11383	1	244878	2	Y	1971	841	0	1023	1	680
						2168	9									
*07	640651 X	208330	-0-	-432321	-0-	9759	1	197509	2	Y	965	1302	0	163	1	180
						1062	9									
*08	286533 X	93339	-0-	-193194	-0-	4655	1	88277	2	Y	370	419	0	41	1	90
						407	9									
09	258450 X	32450	-0-	-226000	-0-	1541	1	30665	2	Y	222	217	0	43	1	52
						244	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

*04	77190 X	50779	-0-	-26411	-0-	2429	1	47997	2	Y	321	282	0	39	1	63
						353	9									
*05	51567 X	51567	-0-	-0-	-0-	2307	1	48949	2	Y	283	127	0	144	1	75
						311	9									
*06	57150 X	48214	-0-	-8936	-0-	2131	1	45868	2	Y	195	102	0	101	1	67
						215	9									
*07	59055 X	48268	-0-	-10787	-0-	2261	1	45756	2	Y	228	214	0	39	1	42
						251	9									
*08	59055 X	46831	-0-	-12224	-0-	2335	1	44244	2	Y	229	190	0	25	1	56
						252	9									
09	50790 X	44591	-0-	-6199	-0-	2090	1	41635	2	Y	787	505	0	153	1	185
						866	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	103945	-0-	103945	103945	4673	1	99197	2	Y	68	15	0	35	1	18
						75	9									
*06	14B2 EXT	148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	105	32	0	55	1	36
						116	9									
*07	382676 X	130553	-0-	-252123	-0-	6139	1	124342	2	Y	65	78	0	11	1	12
						72	9									
*08	171864 X	84024	-0-	-87840	-0-	4208	1	79809	2	Y	6	16	0	1	1	1
						7	9									
09	166320 X	43369	-0-	-122951	-0-	2063	1	41055	2	Y	228	131	0	45	1	53
						251	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	103961	-0-	103961	103961	4676	1	99251	2	Y	31	7	0	16	1	8
						34	9									
*06	14B2 EXT	132096	-0-	132096	236057	5866	1	126194	2	Y	33	13	0	17	1	11
						36	9									
*07	341128 X	105071	-0-	-236057	-0-	4944	1	100117	2	Y	9	17	0	1	1	2
						10	9									
*08	201004 X	71395	-0-	-129609	-0-	3575	1	67757	2	Y	57	39	0	6	1	14
						63	9									
09	194520 X	47050	-0-	-147470	-0-	2250	1	44792	2	Y	7	18	0	1	1	2
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	89258	-0-	89258	89258	4013	1	85164	2	Y	74	17	0	37	1	20
						81	9									
*06	14B2 EXT	99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28	0	34	1	23
						72	9									
*07	301369 X	112722	-0-	-188647	-0-	5304	1	107360	2	Y	53	57	0	9	1	10
						58	9									
*08	171864 X	97612	-0-	-74252	-0-	4890	1	92722	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	166320 X	76922	-0-	-89398	-0-	3675	1	73148	2	Y	90	51	0	18	1	21
						99	9									

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

*04	30630 X	10758	-0-	-19872	-0-	476	1	9429	2	Y	775	671	0	93	1	152
						853	9									
*05	24893 X	9955	-0-	-14938	-0-	407	1	8665	2	Y	803	334	0	407	1	214
						883	9									
*06	24090 X	9356	-0-	-14734	-0-	382	1	8282	2	Y	629	299	0	327	1	217
						692	9									
*07	15345 X	8813	-0-	-6532	-0-	381	1	7699	2	Y	666	647	0	112	1	124
						733	9									
*08	11439 X	7848	-0-	-3591	-0-	359	1	6799	2	Y	627	529	0	69	1	153
						690	9									
09	10770 X	6621	-0-	-4149	-0-	290	1	5783	2	Y	498	437	0	97	1	117
						548	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

*04	107910 X	48495	-0-	-59415	-0-	2312	1	45686	2	Y	452	419	0	54	1	89
						497	9									
*05	84413 X	44826	-0-	-39587	-0-	1999	1	42443	2	Y	349	168	0	177	1	93
						384	9									
*06	64650 X	39244	-0-	-25406	-0-	1731	1	37236	2	Y	252	127	0	131	1	87
						277	9									
*07	53351 X	36950	-0-	-16401	-0-	1722	1	34910	2	Y	289	273	0	49	1	54
						318	9									
*08	53351 X	33784	-0-	-19567	-0-	1675	1	31802	2	Y	279	234	0	31	1	68
						307	9									
09	48510 X	29356	-0-	-19154	-0-	1390	1	27662	2	Y	276	225	0	54	1	65
						304	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

*04	118350 X	52945	-0-	-65405	-0-	2504	1	49433	2	Y	916	828	0	110	1	180
						1008	9									
*05	100006 X	49189	-0-	-50817	-0-	2174	1	46179	2	Y	760	352	0	386	1	202
						836	9									
*06	77670 X	43590	-0-	-34080	-0-	1907	1	41054	2	Y	572	280	0	297	1	197
						629	9									
*07	59055 X	41190	-0-	-17865	-0-	1909	1	38595	2	Y	624	600	0	105	1	116
						686	9									
*08	58621 X	38217	-0-	-20404	-0-	1882	1	35700	2	Y	577	489	0	63	1	141
						635	9									
09	52950 X	34436	-0-	-18514	-0-	1618	1	32203	2	Y	559	460	0	109	1	131
						615	9									

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
*04	154740	X	89484	-0-	-65256	-0-	4296	1	84830	2	Y	325	340	0	39	1	64
							358	9									
*05	155527	X	76791	-0-	-78736	-0-	3429	1	72767	2	Y	541	186	0	275	1	144
							595	9									
*06	132510	X	78025	-0-	-54485	-0-	3454	1	74257	2	Y	285	183	0	148	1	98
							314	9									
*07	101215	X	75151	-0-	-26064	-0-	3522	1	71298	2	Y	301	292	0	51	1	56
							331	9									
*08	101215	X	69656	-0-	-31559	-0-	3476	1	65897	2	Y	257	222	0	28	1	63
							283	9									
09	89490	X	63366	-0-	-26124	-0-	3017	1	60060	2	Y	263	213	0	51	1	62
							289	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	140966	-0-	140966	140966	6648	1	132329	2	Y	1808	1032	0	352	1	424
							1989	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

*04	31950	X	9497	-0-	-22453	-0-	435	1	8613	2	Y	408	387	0	49	1	80
							449	9									
*05	25141	X	14847	-0-	-10294	-0-	642	1	13651	2	Y	504	194	0	256	1	134
							554	9									
*06	16680	X	14977	-0-	-1703	-0-	648	1	13911	2	Y	380	186	0	197	1	131
							418	9									
*07	17236	X	12636	-0-	-4600	-0-	572	1	11636	2	Y	389	382	0	66	1	72
							428	9									
*08	14849	X	11986	-0-	-2863	-0-	579	1	10983	2	Y	385	321	0	42	1	94
							424	9									
09	14970	X	10986	-0-	-3984	-0-	510	1	10138	2	Y	307	269	0	60	1	72
							338	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

*04	19530	X	8073	-0-	-11457	-0-	371	1	7327	2	Y	341	278	0	41	1	67
							375	9									
*05	17825	X	7450	-0-	-10375	-0-	316	1	6774	2	Y	327	141	0	166	1	87
							360	9									
*06	15420	X	4561	-0-	-10859	-0-	195	1	4160	2	Y	187	112	0	97	1	65
							206	9									
*07	8959	X	4260	-0-	-4699	-0-	191	1	3825	2	Y	222	208	0	38	1	41
							244	9									
*08	8339	X	4141	-0-	-4198	-0-	195	1	3726	2	Y	200	170	0	22	1	49
							220	9									
09	8070	X	5995	-0-	-2075	-0-	271	1	5429	2	Y	268	202	0	52	1	63
							295	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
*04	38820	X	16648	-0-	-22172	-0-	747	1	14715	2	Y	1078	1203	0	130	1	211
							1186	9									
*05	33511	X	14723	-0-	-18788	-0-	601	1	12758	2	Y	1240	492	0	629	1	330
							1364	9									
*06	26040	X	12919	-0-	-13121	-0-	517	1	11102	2	Y	1182	490	0	614	1	408
							1300	9									
*07	24335	X	12871	-0-	-11464	-0-	556	1	11255	2	Y	964	1030	0	163	1	179
							1060	9									
*08	21514	X	14377	-0-	-7137	-0-	647	1	12279	2	Y	1319	1031	0	145	1	322
							1451	9									
09	16650	X	11241	-0-	-5409	-0-	512	1	10189	2	Y	491	602	0	96	1	115
							540	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
*04	31500	X	7515	-0-	-23985	-0-	351	1	6916	2	Y	225	231	0	27	1	44
							248	9									
*05	25637	X	8478	-0-	-17159	-0-	366	1	7782	2	Y	300	112	0	152	1	80
							330	9									
*06	18930	X	10081	-0-	-8849	-0-	435	1	9360	2	Y	260	115	0	135	1	90
							286	9									
*07	15097	X	9533	-0-	-5564	-0-	434	1	8791	2	Y	280	271	0	47	1	52
							308	9									
*08	11284	X	10164	-0-	-1120	-0-	490	1	9359	2	Y	286	237	0	31	1	70
							315	9									
09	10080	X	6966	-0-	-3114	-0-	323	1	6436	2	Y	188	177	0	37	1	44
							207	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
*04	49800	X	23273	-0-	-26527	-0-	1079	1	21304	2	Y	809	768	0	97	1	159
							890	9									
*05	43710	X	20572	-0-	-23138	-0-	882	1	18682	2	Y	916	366	0	465	1	244
							1008	9									
*06	34740	X	17899	-0-	-16841	-0-	762	1	16416	2	Y	655	333	0	340	1	226
							721	9									
*07	31155	X	11444	-0-	-19711	-0-	517	1	10473	2	Y	413	492	0	70	1	77
							454	9									
*08	27094	X	15808	-0-	-11286	-0-	770	1	14631	2	Y	370	316	0	41	1	90
							407	9									
09	23280	X	11204	-0-	-12076	-0-	521	1	10366	2	Y	288	255	0	56	1	67
							317	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
*04	30930	X	14770	-0-	-16160	-0-	681	1	13461	2	Y	571	515	0	69	1	112
							628	9									
*05	25544	X	14488	-0-	-11056	-0-	624	1	13234	2	Y	573	241	0	291	1	153
							630	9									
*06	21900	X	12056	-0-	-9844	-0-	517	1	11108	2	Y	392	206	0	204	1	135
							431	9									
*07	19344	X	11422	-0-	-7922	-0-	513	1	10379	2	Y	482	446	0	81	1	90
							530	9									
*08	17205	X	9046	-0-	-8159	-0-	436	1	8230	2	Y	345	313	0	38	1	84
							380	9									
09	14760	X	8470	-0-	-6290	-0-	385	1	7676	2	Y	372	297	0	72	1	87
							409	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
*04	13710	X	9023	-0-	-4687	-0-	394	1	7798	2	Y	755	687	0	91	1	148
							831	9									
*05	14167	X	8613	-0-	-5554	-0-	351	1	7417	2	Y	768	322	0	390	1	204
							845	9									
*06	11940	X	6207	-0-	-5733	-0-	245	1	5245	2	Y	652	293	0	338	1	225
							717	9									
*07	9238	X	7705	-0-	-1533	-0-	319	1	6441	2	Y	859	779	0	145	1	160
							945	9									
*08	9238	X	8057	-0-	-1181	-0-	352	1	6705	2	Y	909	747	0	100	1	222
							1000	9									
09	8940	X	8538	-0-	-402	-0-	359	1	7153	2	Y	933	754	0	182	1	219
							1026	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*04	306745	X	306745	-0-	-0-	-0-	14788	1	291957	2	Y	-0-	7	0			-0-
*05	277695	X	277695	-0-	-0-	-0-	12494	1	265201	2	Y	-0-					-0-
*06	216732	X	216732	-0-	-0-	-0-	9626	1	207106	2	Y	-0-					-0-
*07	322493	X	190196	-0-	-132297	-0-	8955	1	181241	2	Y	-0-					-0-
*08	322493	X	157012	-0-	-165481	-0-	7868	1	149144	2	Y	-0-					-0-
09	306750	X	137744	-0-	-169006	-0-	6587	1	131157	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*04	232071	X	232071	-0-	-0-	-0-	11187	1	220877	2	Y	6	15	0	1	1	1
							7	9									
*05	218240	X	183217	-0-	-35023	-0-	8243	1	174974	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	211200	X	149499	-0-	-61701	-0-	6639	1	142860	2	Y	-0-					-0-
*07	320447	X	111154	-0-	-209293	-0-	5233	1	105921	2	Y	-0-					-0-
*08	305846	X	92422	-0-	-213424	-0-	4632	1	87790	2	Y	-0-					-0-
09	232080	X	87162	-0-	-144918	-0-	4169	1	82993	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

*04	309200	X	309200	-0-	-0-	-0-	14902	1	294294	2	Y	4	10	0			1
							4	9									
*05	308735	X	308735	-0-	-0-	-0-	13889	1	294822	2	Y	22	5	0	12	1	6
							24	9									
*06	250949	X	250949	-0-	-0-	-0-	11146	1	239803	2	Y	-0-	6	0			-0-
*07	324880	X	221881	-0-	-102999	-0-	10443	1	211438	2	Y	-0-					-0-
*08	324260	X	186073	-0-	-138187	-0-	9323	1	176750	2	Y	-0-					-0-
09	309210	X	146808	-0-	-162402	-0-	7019	1	139789	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	292590	X	230900	-0-	-61690	-0-	11130	1	219770	2	Y	-0-	4	0			-0-
*05	310620	X	174011	-0-	-136609	-0-	7828	1	166183	2	Y	-0-					-0-
*06	300600	X	135682	-0-	-164918	-0-	6026	1	129656	2	Y	-0-					-0-
*07	313999	X	99144	-0-	-214855	-0-	4668	1	94476	2	Y	-0-					-0-
*08	311147	X	76783	-0-	-234364	-0-	3846	1	72937	2	Y	-0-					-0-
09	230910	X	73395	-0-	-157515	-0-	3511	1	69884	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	302210	X	302210	-0-	-0-	-0-	14568	1	287631	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
*05	263240	X	263240	-0-	-0-	-0-	11845	1	251395	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	214560	X	205087	-0-	-9473	-0-	9109	1	195978	2	Y	-0-					-0-
*07	329375	X	180559	-0-	-148816	-0-	8499	1	172060	2	Y	-0-					-0-
*08	321718	X	150833	-0-	-170885	-0-	7555	1	143278	2	Y	-0-					-0-
09	302220	X	142042	-0-	-160178	-0-	6793	1	135249	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 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
*04	227748	X	227748	-0-	-0-	-0-	10979	1	216757	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
*05	218240	X	170005	-0-	-48235	-0-	7648	1	162357	2	Y	-0-	2	0			-0-
*06	211200	X	131720	-0-	-79480	-0-	5850	1	125870	2	Y	-0-					-0-
*07	319052	X	89308	-0-	-229744	-0-	4202	1	85106	2	Y	-0-					-0-
*08	310589	X	82378	-0-	-228211	-0-	4126	1	78252	2	Y	-0-					-0-
09	227760	X	79999	-0-	-147761	-0-	3826	1	76172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
*04	186510	X	118453	-0-	-68057	-0-	5611	1	110825	2	Y	1834	1868	0	221	1	360
							2017	9									
*05	192727	X	94190	-0-	-98537	-0-	4175	1	88620	2	Y	1268	646	0	644	1	338
							1395	9									
*06	148320	X	77761	-0-	-70559	-0-	3418	1	73515	2	Y	753	440	0	391	1	260
							828	9									
*07	153264	X	74847	-0-	-78417	-0-	3485	1	70567	2	Y	723	726	0	122	1	135
							795	9									
*08	153264	X	77335	-0-	-75929	-0-	3843	1	72818	2	Y	613	531	0	67	1	150
							674	9									
09	118440	X	65823	-0-	-52617	-0-	3122	1	62171	2	Y	482	425	0	94	1	113
							530	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
*04	138300	X	117160	-0-	-21140	-0-	5561	1	109755	2	Y	1676	1321	0	202	1	329
							1844	9									
*05	142910	X	109260	-0-	-33650	-0-	4863	1	103220	2	Y	1070	571	0	543	1	285
							1177	9									
*06	138300	X	112461	-0-	-25839	-0-	4963	1	106758	2	Y	673	376	0	350	1	232
							740	9									
*07	121055	X	96404	-0-	-24651	-0-	4503	1	91150	2	Y	683	673	0	115	1	127
							751	9									
*08	121055	X	82328	-0-	-38727	-0-	4096	1	77653	2	Y	526	467	0	58	1	128
							579	9									
09	117150	X	58350	-0-	-58800	-0-	2772	1	55187	2	Y	355	331	0	69	1	83
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*04	166980	X	133788	-0-	-33192	-0-	6424	1	126881	2	Y	439	394	0	53	1	86
							483	9									
*05	172546	X	121136	-0-	-51410	-0-	5432	1	115323	2	Y	346	164	0	176	1	92
							381	9									
*06	140010	X	104159	-0-	-35851	-0-	4620	1	99360	2	Y	163	114	0	85	1	56
							179	9									
*07	138260	X	110690	-0-	-27570	-0-	5203	1	105351	2	Y	124	136	0	21	1	23
							136	9									
*08	138260	X	96781	-0-	-41479	-0-	4850	1	91931	2	Y	-0-	23	0			-0-
09	133800	X	83420	-0-	-50380	-0-	3988	1	79417	2	Y	14	8	0	3	1	3
							15	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

04	3330	X	987	-0-	-2343	-0-	11	1	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
							207	9									
05	3441	X	595	-0-	-2846	-0-	4	1	297	3	Y	262	251	0	2	8	28
							6	4	288	9							
06	3330	X	1435	-0-	-1895	-0-	14	1	1160	3	Y	237	228	0			37
							261	9									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	182	166	0			53
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	88	54	0			87
							1	4	97	9							
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

04	6360	X	3292	-0-	-3068	-0-	70	1	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
							3	4	162	9							
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	13	18	0			-0-
							9	4	14	9							
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	17	17	0			-0-
08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	-0-
							4	4	26	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	295	3	34	9	N	31					192
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	412	3	34	9	N	31					223
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	433	3	37	9	N	34					257
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	26					283
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

04	6210 X	5655	-0-	-555	-0-	117	1	5156	3	Y	343	344	0	1	8	13
						5	4	377	9							
05	6169 X	5099	-0-	-1070	-0-	98	1	4528	3	Y	422	421	0	1	8	13
						9	4	464	9							
06	5640 X	1541	-0-	-4099	-0-	51	1	1244	3	Y	224	223	0			14
						246	9									
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	194	195	0			13
08	5859 X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
						3	4	122	9							
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	30					103
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	321	3	29	9	N	26					129
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	440	1	4443	3	N	20					149
						22	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					174
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	3	N	15					189
						17	9									
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					189

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17	1	6628	3	Y	631	577	0	3	8	117
							694	9									
05	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	7	1	6930	3	Y	407	485	0	1	8	38
							448	9									
06	8790	X	7385	-0-	-1405	-0-	3	1	6456	3	Y	842	765	0	3	8	111
							926	9									
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	738	780	0			69
08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466	0	6	8	65
							515	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	661	627	0			70
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	638	639	0			69
06	3960	X	2685	-0-	-1275	-0-	24	1	1940	3	Y	655	623	0			101
							721	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	527	476	0			152
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
							1	4	495	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					374

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
04	14490	X	13248	-0-	-1242	-0-	135	1	12589	3	Y	474	482	0	5	8	17
							3	4	521	9							
05	14973	X	12732	-0-	-2241	-0-	108	1	12020	3	Y	514	513	0			18
							39	4	565	9							
06	14490	X	5571	-0-	-8919	-0-	380	1	4778	3	Y	374	371	0	4	8	17
							2	4	411	9							
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	415	409	0			23
08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	13350	X	12060	-0-	-1290	-0-	236	1	10377	3	Y	1306	1324	0			48
							10	4	1437	9							
05	13795	X	12840	-0-	-955	-0-	238	1	11075	3	Y	1368	1374	0			42
							22	4	1505	9							
06	12870	X	9922	-0-	-2948	-0-	331	1	8227	3	Y	1237	1205	0	1	8	74
							3	4	1361	9							
07	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	1063	1066	0			71
08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	63
							18	4	1164	9							
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0			65
							2	4	677	9							
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	71	1	5104	3	Y	565	567	0	2	8	61
							96	4	622	9							
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	46	1	3745	3	Y	528	506	0			83
							581	9									
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	571	495	0			159
08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	334	330	0			35
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	396	388	0			43
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	Y	325	317	0			51
							358	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	331	290	0			92
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					204

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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	231	242	0	1	8	24
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	310	298	0	3	8	33
06	3510	X	2565	-0-	-945	-0-	25	1	2079	3	Y	419	389	0			64
							461	9									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	25	68	0			21
08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	57	1	5370	3	Y	406	408	0			15
							1	4	447	9							
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	63	1	6952	3	Y	341	344	0			12
							22	4	375	9							
06	5970	X	2461	-0-	-3509	-0-	163	1	2054	3	Y	221	220	0	2	8	11
							1	4	243	9							
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	387	377	0			21
08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
							383	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1380	N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	18
							175	9									
05	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	12	1	6261	3	Y	37	48	1	2	8	5
							41	9									
06	7140	X	5484	-0-	-1656	-0-	11	1	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			7
08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
							19	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3458					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

04	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43
							12	4	1275	9							
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	289	1	13440	3	Y	1183	1190	0			36
							27	4	1301	9							
06	14040	X	11638	-0-	-2402	-0-	395	1	9790	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
							3	4	1450	9							
07	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	4070	3891	0			255
08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	252	1	2711	3	Y	419	386	0			98
							461	9									
05	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	266	1	2411	3	Y	394	403	0			89
							114	4	433	9							
06	2700	X	1438	-0-	-1262	-0-	97	1	893	3	Y	407	359	0			138
							448	9									
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	373	339	0			172
08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

04	870	N	809	-0-	-61	-0-	1	1	577	3	Y	210	212	0			14
							231	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	2	1	541	3	Y	170	172	0	2	8	10
							1	4	187	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	10	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	57
							963	9									
05	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	1	8	26
							2	4	492	9							
06	3030	X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3			Y	-0-	25	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2026					Y	NO RPT					-0-

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
04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	5
							1	4	191	9							
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	9	1	5170	3	Y	182	177	0	4	8	6
							1	4	200	9							
06	5310	X	4750	-0-	-560	-0-	41	1	4532	3	Y	161	152	0	7	8	7
							177	9									
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	150	153	0			4
08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	5
							1	4	164	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	9364	-0-	-1766	-0-	45	1	8162	3	Y	1051	1028	0	4	8	54
							1	4	1156	9							
05	11501	X	9537	-0-	-1964	-0-	49	1	8268	3	Y	1086	1082	0	7	8	51
							25	4	1195	9							
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	58	1	8882	3	Y	1365	1247	0	58	1	111
							1502	9									
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1669	1717	1			63
08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
							3	4	1530	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					75

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	13935	-0-	-225	-0-	26	1	13529	3	Y	340	336	0	4	8	16
							6	4	374	9							
05	14632	X	14387	-0-	-245	-0-	30	1	14014	3	Y	312	307	0	5	8	16
							343	9									
06	14160	X	13335	-0-	-825	-0-	39	1	13001	3	Y	268	253	0	5	8	26
							295	9									
07	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	261	262	0			25
08	14415	X	12835	-0-	-1580	-0-	34	1	12471	3	Y	287	281	0	4	8	27
							14	4	316	9							
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	8			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	7841	-0-	-2059	-0-	125	1	5493	3	Y	2016	2057	0			74
							5	4	2218	9							
05	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	153	1	7111	3	Y	2052	2063	0			63
							14	4	2257	9							
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	368	1	9120	3	Y	2255	2186	0			132
							3	4	2481	9							
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	2205	2193	0			144
08	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
							24	4	2567	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	75	1	7021	3	Y	808	833	0			29
							2	4	889	9							
05	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	63	1	6914	3	Y	925	921	0			33
							22	4	1018	9							
06	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	23	1	7221	3	Y	636	638	0			31
							3	4	700	9							
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	709	699	0			41
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
							1	4	771	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	46	1	7191	3	Y	549	543	0			16
							4	4	604	9							
05	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	44	1	6878	3	Y	484	488	0			12
							18	4	532	9							
06	8190	X	1415	-0-	-6775	-0-	6	1	838	3	Y	518	514	0			16
							1	4	570	9							
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	541	538	0			19
08	8339	X	1446	-0-	-6893	-0-	208	1	728	3	Y	463	466	0			16
							1	4	509	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	6450	X	5002	-0-	-1448	-0-	30	1	4571	3	Y	362	352	0	1	8	11
							3	4	398	9							
05	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	37	1	5881	3	Y	409	409	0	1	8	10
							16	4	450	9							
06	6750	X	982	-0-	-5768	-0-	3	1	543	3	Y	395	393	0			12
							1	4	435	9							
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	399	397	0			14
08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	42	1	6535	3	Y	813	802	0			24
							4	4	894	9							
05	7564	X	7143	-0-	-421	-0-	39	1	6270	3	Y	743	749	0			18
							17	4	817	9							
06	7800	X	1866	-0-	-5934	-0-	6	1	947	3	Y	829	823	0			24
							1	4	912	9							
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	784	780	0			28
08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8618	-0-	-1222	-0-	167	1	7341	3	Y	1003	1017	0			37
							7	4	1103	9							
05	10168	X	8380	-0-	-1788	-0-	153	1	7084	3	Y	1026	1032	0			31
							14	4	1129	9							
06	9840	X	5925	-0-	-3915	-0-	183	1	4538	3	Y	1094	1061	0			65
							1	4	1203	9							
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	988	987	0			66
08	10044	X	5967	-0-	-4077	-0-	215	1	4602	3	Y	1036	1039	0	1	8	62
							10	4	1140	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	162	1	7157	3	Y	2313	2344	0			85
							7	4	2544	9							
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	194	1	9009	3	Y	2368	2380	0			73
							18	4	2605	9							
06	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	72	1	11610	3	Y	2414	2345	0			142
							3	4	2655	9							
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	2020	2029	0			133
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
							25	4	2278	9							
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	124	1	5461	3	Y	564	571	0			21
							6	4	620	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	122	1	5683	3	Y	552	556	0			17
							11	4	607	9							
06	5040	X	3305	-0-	-1735	-0-	106	1	2626	3	Y	520	507	0			30
							1	4	572	9							
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	448	449	0			29
08	5208	X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
							5	4	342	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	95	1	5865	3	Y	229	234	0	1	8	11
							5	4	252	9							
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	93	1	5744	3	Y	218	216	0			13
							44	4	240	9							
06	6300	X	3132	-0-	-3168	-0-	93	1	2865	3	Y	155	143	0	1	8	25
							3	4	171	9							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	198	204	0			19
08	6510	X	3781	-0-	-2729	-0-	140	1	3410	3	Y	207	202	0	1	8	23
							3	4	228	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	205	1	4819	3	Y	1389	1373	0	1	8	52
							3	4	1528	9							
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	221	1	4852	3	Y	1469	1467	0			54
							39	4	1616	9							
06	7170	X	6280	-0-	-890	-0-	209	1	4542	3	Y	1390	1341	0	1	8	106
							1529	9									
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	1359	1366	0			99
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0			38
							3	4	1100	9							
05	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0			39
							38	4	1157	9							
06	6690	X	6540	-0-	-150	-0-	233	1	5095	3	Y	1101	1058	0			84
							1	4	1211	9							
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	998	1009	0			73
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5153	3	Y	1070	1082	0			61
							1177	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	6450	X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0			37
							3	4	1088	9							
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0			36
							39	4	1075	9							
06	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	197	1	4276	3	Y	752	733	0			57
							827	9									
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	707	713	0			51
08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0			55
							1096	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	26070	X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0			35
							6	4	1210	9							
05	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	48	1	26186	3	Y	1089	1089	0			35
							5	4	1198	9							
06	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	212	1	23658	3	Y	951	939	0			47
							1	4	1046	9							
07	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	979	996	0			30
08	27435	X	24153	-0-	-3282	-0-	33	1	23061	3	Y	956	944	0			42
							7	4	1052	9							
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0			138
						5	4	1444	9							
05	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	195	1	14101	3	Y	1116	1133	0			121
						266	4	1228	9							
06	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	122	1	10059	3	Y	982	950	0			153
						1	4	1080	9							
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	575	552	0			176
08	10726 X	7	-0-	-10719	-0-	7	3			Y	-0-	176	0			-0-
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660 X	13745	-0-	-1915	-0-	137	1	12748	3	Y	779	801	0			28
						3	4	857	9							
05	14973 X	13737	-0-	-1236	-0-	113	1	12583	3	Y	909	905	0			32
						41	4	1000	9							
06	12330 X	5981	-0-	-6349	-0-	391	1	4915	3	Y	612	613	0	1	8	31
						2	4	673	9							
07	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	723	711	0			43
08	14198 X	6389	-0-	-7809	-0-	431	1	5102	3	Y	778	789	0			32
						856	9									
09	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510 X	11431	-0-	-25079	-0-	22	1	11130	3	Y	254	282	1			29
						279	9									
05	32333 X	11545	-0-	-20788	-0-	21	1	11205	3	Y	290	279	1			40
						319	9									
06	10740 X	10551	-0-	-189	-0-	20	1	10263	3	Y	244	231	1			53
						268	9									
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	244	225	1			72
08	11811 X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
						244	9									
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	42810 X	29863	-0-	-12947	-0-	58	1	29402	3	Y	366	365	1			42
						403	9									
05	37076 X	31209	-0-	-5867	-0-	57	1	30550	3	Y	547	514	1			75
						602	9									
06	32190 X	25626	-0-	-6564	-0-	50	1	25143	3	Y	394	381	1			88
						433	9									
07	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	399	370	1			117
08	33263 X	26986	-0-	-6277	-0-	49	1	26573	3	Y	331	420	1			28
						364	9									
09	30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	4245	-0-	-3465	-0-	13	1	3765	3	Y	422	421	0			9
							3	4	464	9							
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	12	1	3819	3	Y	488	480	0			17
							29	4	537	9							
06	2610	X	1955	-0-	-655	-0-	6	1	1370	3	Y	526	478	0	28	1	35
							579	9					2	8			
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	434	445	0			24
08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-	52	1	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	37	1	11055	3	Y	751	753	0			16
							9	4	826	9							
05	11315	X	11146	-0-	-169	-0-	32	1	10127	3	Y	828	814	0			30
							76	4	911	9							
06	11010	X	4051	-0-	-6959	-0-	15	1	3445	3	Y	536	500	0	29	1	37
							1	4	590	9							
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	549	555	0			31
08	12338	X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
							1	4	553	9							
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	34	1	10033	3	Y	878	877	0			18
							9	4	966	9							
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	33	1	10326	3	Y	844	832	0			30
							78	4	928	9							
06	10080	X	6257	-0-	-3823	-0-	23	1	5402	3	Y	755	694	0	41	1	51
							1	4	831	9							
07	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	635	650	0			36
08	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
							1	4	690	9							
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	29130	X	27329	-0-	-1801	-0-	52	1	26790	3	Y	432	442	0	4	8	20
							12	4	475	9							
05	30101	X	27938	-0-	-2163	-0-	60	1	27443	3	Y	395	392	0	2	8	21
							435	9									
06	29130	X	25416	-0-	-3714	-0-	74	1	24792	3	Y	500	469	0	4	8	48
							550	9									
07	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					Y	403	413	0			38
08	30101	X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
							26	4	384	9							
09	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			18
						11	4	404	9							
05	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	60	1	27508	3	Y	365	364	0			19
						402	9									
06	25560 X	25099	-0-	-461	-0-	74	1	24692	3	Y	303	292	0			29
						333	9									
07	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	324	324	0			29
08	26412 X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			25
						25	4	316	9							
09	25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620 X	8525	-0-	-2095	-0-	21	1	7676	3	Y	753	753	0			20
						828	9									
05	10044 X	8627	-0-	-1417	-0-	21	1	7823	3	Y	702	702	0			20
						11	4	772	9							
06	9180 X	8512	-0-	-668	-0-	21	1	7687	3	Y	692	689	0			24
						43	4	761	9							
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	652	657	0			19
08	9269 X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			18
						1	4	757	9							
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730 X	16177	-0-	-1553	-0-	39	1	14599	3	Y	1399	1398	0			36
						1539	9									
05	18321 X	16347	-0-	-1974	-0-	41	1	14837	3	Y	1316	1314	0			38
						21	4	1448	9							
06	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	41	1	14828	3	Y	1350	1343	0			45
						82	4	1485	9							
07	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	1305	1313	0			37
08	16864 X	16099	-0-	-765	-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
						1	4	1469	9							
09	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	7740 X	7333	-0-	-407	-0-	18	1	6718	3	Y	543	547	0			14
						597	9									
05	7998 X	7092	-0-	-906	-0-	18	1	6540	3	Y	477	477	0			14
						9	4	525	9							
06	7740 X	6962	-0-	-778	-0-	18	1	6371	3	Y	489	487	0			16
						35	4	538	9							
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	275	283	0			8
08	7998 X	6310	-0-	-1688	-0-	22	1	5925	3	Y	329	329	0			8
						1	4	362	9							
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	3	Y	216	213	0			6
						3	4	238	9							
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	32	1	5038	3	Y	301	300	0			7
						14	4	331	9							
06	4440 X	770	-0-	-3670	-0-	3	1	384	3	Y	348	344	0	1	8	10
						383	9									
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	399	395	0			14
08	5425 X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
						1	4	371	9							
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

04	8610 X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			6
						2	4	183	9							
05	8897 X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0			7
						20	4	212	9							
06	8610 X	1364	-0-	-7246	-0-	90	1	1127	3	Y	134	134	0	1	8	5
						147	9									
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	195	190	0			10
08	6355 X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	9	8	6
						222	9									
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

04	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			51
						9	4	1614	9							
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0			43
						63	4	1623	9							
06	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0			61
						10	4	1900	9							
07	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1973	1966	0			68
08	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			46
						17	4	1849	9							
09	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0			56
						9	4	1748	9							
05	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0			27
						55	4	1018	9							
06	12240 X	12202	-0-	-38	-0-	39	1	11319	3	Y	759	758	0			29
						9	4	835	9							
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1059	1050	0			38
08	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			27
						15	4	1031	9							
09	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990 X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0			30
						7	4	955	9							
05	11470 X	11088	-0-	-382	-0-	42	1	10029	3	Y	882	886	0			26
						47	4	970	9							
06	11100 X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0			31
						7	4	945	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1221	1210	0			42
08	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
						13	4	1162	9							
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	6180 X	4780	-0-	-1400	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0	3	8	15
						810	9									
05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	16	1	4512	3	Y	946	937	0	1	8	23
						11	4	1041	9							
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0			50
						1372	9									
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1062	1034	0	12	1	66
08	5580 X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			48
						817	9									
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
						777	9									
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	14	1	3921	3	Y	743	740	0			18
						10	4	817	9							
06	4410 X	4347	-0-	-63	-0-	15	1	3626	3	Y	642	635	0			25
						706	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	653	631	0	7	1	40
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
						892	9									
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	4470 X	3887	-0-	-583	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			14
						759	9									
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	3	Y	526	527	0			13
						10	4	579	9							
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
						484	9									
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	527	506	0	6	1	31
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			40
						735	9									
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	909	915	0	4	8	19
						1000	9									
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	19	1	5307	3	Y	855	853	0			21
						13	4	941	9							
06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	22	1	5331	3	Y	1039	1018	0			42
						1143	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1139	1097	0	13	1	71
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			67
						1152	9									
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	7320 X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	20
						1037	9									
05	7564 X	6226	-0-	-1338	-0-	19	1	5357	3	Y	761	762	0			19
						13	4	837	9							
06	7650 X	6021	-0-	-1629	-0-	20	1	4953	3	Y	953	934	0			37
						1048	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	920	891	0	10	1	56
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			50
						891	9									
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	5040 X	4988	-0-	-52	-0-	13	1	3942	3	Y	939	947	0	1	8	20
						1033	9									
05	6076 X	4341	-0-	-1735	-0-	12	1	3307	3	Y	922	918	0	1	8	23
						8	4	1014	9							
06	5880 X	3987	-0-	-1893	-0-	12	1	3083	3	Y	811	801	0			33
						892	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	689	671	0	8	1	43
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
						629	9									
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	64	1	32828	3	Y	553	552	0	4	8	26
						14	4	608	9							
05	28117 X	27382	-0-	-735	-0-	58	1	26834	3	Y	445	443	0	5	8	23
						490	9									
06	35940 X	24751	-0-	-11189	-0-	73	1	24192	3	Y	442	418	0	4	8	43
						486	9									
07	37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-					Y	430	433	0			40
08	37138 X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
						26	4	471	9							
09	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	6084	3	Y	1840	1896	0			69
							1	4	2024	9							
05	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	319	1	6064	3	Y	911	915	0			65
							46	4	1002	9							
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	460	1	9122	3	Y	520	548	0			37
							1	4	572	9							
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	1578	1488	0			127
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
							2182	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	3	8	16
							2	4	554	9							
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	16	1	8783	3	Y	630	623	0	3	8	20
							2	4	693	9							
06	9180	X	8923	-0-	-257	-0-	72	1	8017	3	Y	758	737	0	4	8	37
							834	9									
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	801	814	0			24
08	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	12	1	8104	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	22290	X	17056	-0-	-5234	-0-	23	1	16216	3	Y	739	733	0	6	8	23
							4	4	813	9							
05	18755	X	16653	-0-	-2102	-0-	29	1	15810	3	Y	737	729	0	8	8	23
							3	4	811	9							
06	18000	X	15064	-0-	-2936	-0-	127	1	14136	3	Y	728	707	0	10	8	34
							801	9									
07	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	747	760	0			21
08	17639	X	14344	-0-	-3295	-0-	19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
							4	4	650	9							
09	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	29	1	7205	3	Y	1089	1090	0			38
							5	4	1198	9							
05	7750	X	5850	-0-	-1900	-0-	20	1	4603	3	Y	1095	1101	0			32
							22	4	1205	9							
06	7500	X	5212	-0-	-2288	-0-	13	1	3729	3	Y	1334	1318	0			49
							3	4	1467	9							
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	1592	1585	0			56
08	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	125	1	4730	3	Y	1548	1561	0			43
							6	4	1703	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	6	1	1432	3	Y	656	656	0			23
							1	4	722	9							
05	2790	X	916	-0-	-1874	-0-	127	3	1	4	Y	716	718	0			21
							788	9									
06	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	1	8	31
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1145	1136	0			40
08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1	1	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
							832	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	3738	3	Y	682	678	0			24
							3	4	750	9							
05	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	14	1	3306	3	Y	604	610	0			18
							16	4	664	9							
06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	11	1	3099	3	Y	596	592	0			21
							2	4	656	9							
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	703	701	0			23
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	3773	3	Y	669	673	0	2	8	17
							5	4	736	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	17	1	6172	3	Y	769	764	0	3	8	20
							846	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	5750	3	Y	635	637	0			18
							8	4	699	9							
06	6270	X	4897	-0-	-1373	-0-	12	1	4299	3	Y	511	512	0			18
							24	4	562	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	525	527	0			16
08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			16
							629	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	288	1	5830	3	Y	923	961	0			35
							1015	9									
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	1451	1383	0			103
							32	4	1596	9							
06	5640	X	3328	-0-	-2312	-0-	121	1	2381	3	Y	751	799	0			55
							826	9									
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	876	858	0			73
08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10781	-0-	-679	-0-	159	1	9865	3	Y	681	692	0			32
							8	4	749	9							
05	11656	X	10266	-0-	-1390	-0-	150	1	9261	3	Y	713	701	0			44
							71	4	784	9							
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	41	1	10686	3	Y	571	526	0			89
							11	4	628	9							
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	534	573	0			50
08	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	50	1	11786	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	12900	X	11588	-0-	-1312	-0-	170	1	10577	3	Y	756	773	0			35
							9	4	832	9							
05	13206	X	11993	-0-	-1213	-0-	176	1	10852	3	Y	802	788	0			49
							83	4	882	9							
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	49	1	12666	3	Y	610	563	0			96
							13	4	671	9							
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	695	727	0			64
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	2430	X	11	-0-	-2419	-0-	10	3	1	9	N	1					240
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2110	3	1156	9	N	1051	1077	1			214
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					226
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	154	176	1			204
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					122

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8299	-0-	-2141	-0-	38	1	6870	3	Y	1264	1243	0	1	8	65
							1	4	1390	9							
05	9889	X	7797	-0-	-2092	-0-	38	1	6400	3	Y	1217	1220	0	5	8	57
							20	4	1339	9							
06	9570	X	7852	-0-	-1718	-0-	43	1	6524	3	Y	1168	1079	0	51	1	96
							1285	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	1439	1481	1			54
08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	70
							2	4	1428	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0			69
							2	4	1486	9							
05	13268	X	11212	-0-	-2056	-0-	58	1	9721	3	Y	1275	1284	0			60
							30	4	1403	9							
06	12840	X	12055	-0-	-785	-0-	68	1	10530	3	Y	1324	1219	0	57	1	108
							1	4	1456	9							
07	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1529	1581	1			56
08	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44940	X	30812	-0-	-14128	-0-	60	1	30221	3	Y	483	469	1			56
							531	9									
05	46438	X	33523	-0-	-12915	-0-	62	1	32943	3	Y	471	462	1			65
							518	9									
06	41460	X	31862	-0-	-9598	-0-	63	1	31425	3	Y	340	330	1			75
							374	9									
07	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					Y	385	350	1			110
08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1			29
							408	9									
09	32430	X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4140	X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1			162
05	4681	X	3021	-0-	-1660	-0-	2953	3	68	9	N	62					224
06	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57					281
							63	9									
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	112	178	1			215
08	4061	X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30					245
							33	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					245

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0			23
							1	4	705	9							
05	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	42	1	4712	3	Y	722	720	0			25
							15	4	794	9							
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5071	3	Y	524	524	0			25
							2	4	576	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	524	519	0			30
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	22	1	3953	3	Y	541	531	0			28
							1	4	595	9							
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	24	1	3949	3	Y	622	582	0	41	8	27
							12	4	684	9							
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	Y	576	530	0	24	1	47
							634	9					2	8			
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	610	633	1			24
08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	5823	-0-	-4587	-0-	209	1	4569	3	Y	949	935	0			53
							1	4	1044	9							
05	7223	X	6242	-0-	-981	-0-	219	1	4765	3	Y	1098	1085	0			66
							50	4	1208	9							
06	7260	X	6802	-0-	-458	-0-	230	1	5102	3	Y	1328	1300	0			95
							9	4	1461	9							
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1827	1791	0			131
08	7502	X	6545	-0-	-957	-0-	287	1	5305	3	Y	865	942	0			54
							1	4	952	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	8430	X	8346	-0-	-84	-0-	50	1	7736	3	N	505	498	0			15
							4	4	556	9							
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	N	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
06	8190	X	1817	-0-	-6373	-0-	7	1	1167	3	N	583	575	0	4	8	18
							2	4	641	9							
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	565	562	0			21
08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	N	548	549	0			20
							1	4	603	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	109	1	7652	3	Y	1037	1025	0			109
							3	4	1141	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	101	1	7264	3	Y	960	965	0			104
							137	4	1056	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	75	1	6186	3	Y	1037	982	0			159
							1	4	1141	9							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	355	389	0			125
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2027	-0-	-1663	-0-	10	1	1808	3	Y	190	186	0	1	8	10
							209	9									
05	3813	X	1932	-0-	-1881	-0-	10	1	1600	3	Y	288	270	0	15	8	13
							5	4	317	9							
06	3570	X	1792	-0-	-1778	-0-	10	1	1594	3	Y	171	162	0	8	1	14
							188	9									
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	292	294	1			12
08	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	10
							1	4	173	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	55	1	10119	3	Y	915	903	0			47
						2	4	1007	9							
05	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	93	1	15568	3	Y	828	836	0			39
						48	4	911	9							
06	10050 X	9373	-0-	-677	-0-	56	1	8466	3	Y	774	716	0	33	1	64
						851	9									
07	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	864	895	1			33
08	12896 X	9134	-0-	-3762	-0-	85	1	8257	3	Y	717	339	0	372	1	39
						3	4	789	9							
09	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	7800 X	5693	-0-	-2107	-0-	18	1	5426	3	Y	222	224	0			5
						5	4	244	9							
05	8773 X	5878	-0-	-2895	-0-	18	1	5524	3	Y	268	263	0			10
						41	4	295	9							
06	8490 X	868	-0-	-7622	-0-	3	1	613	3	Y	229	208	0	12	1	16
						252	9					3	8			
07	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	197	201	0			12
08	5890 X	454	-0-	-5436	-0-	14	1	290	3	Y	136	137	0	1	8	10
						150	9									
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	9330 X	8791	-0-	-539	-0-	28	1	8198	3	Y	507	511	0			11
						7	4	558	9							
05	9641 X	9224	-0-	-417	-0-	27	1	8515	3	Y	562	553	0			20
						64	4	618	9							
06	9330 X	2199	-0-	-7131	-0-	7	1	1646	3	Y	496	455	0	27	1	33
						546	9					1	8			
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	441	450	0			24
08	9238 X	2796	-0-	-6442	-0-	110	1	2235	3	Y	409	406	0	1	8	26
						1	4	450	9							
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	4290 X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3	Y	454	477	0			9
						1	4	499	9							
05	3193 X	2874	-0-	-319	-0-	9	1	2844	3	Y	-0-	9	0			-0-
						21	4									
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	83	73	0	4	1	5
												1	8			
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	181	177	0			9
08	2883 X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
						229	9									
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			33
							2	4	1011	9							
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3	Y	1038	1034	0			37
							24	4	1142	9							
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	24	1	7685	3	Y	723	725	0			34
							3	4	795	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	591	591	0			34
08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	21	1	7430	3	Y	647	654	0	1	8	26
							1	4	712	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	5790	X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			113
							1579	9									
05	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	187	1	2740	3	Y	959	958	0			114
							1055	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	342	1	4940	3	Y	403	394	0			122
							1	4	443	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1009	951	0			180
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	231	1	2540	3	Y	586	658	0			108
							645	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					108

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	290	1	4508	3	Y	1406	1426	1			170
							1547	9									
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	199	1	4451	3	Y	1312	1414	1			68
							72	4	1443	9							
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	130	1	4319	3	Y	1190	874	1			384
							3	4	1309	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1492	1595	1			281
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	92	1	3583	3	Y	1375	1426	1			230
							1513	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9	N	590	718	1	2	8	152
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4150	3	663	9	N	603	539	1	1	8	215
06	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2211	3	669	9	N	608	709	1			114
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	643	358	1			399
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3307	3	452	9	N	411	706	1			104
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					104

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	941	968	0			74
							1035	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	3	Y	910	875	0	1	8	108
							1001	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	3	Y	319	324	0	2	8	100
							351	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	444	458	0			86
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	67	1	742	3	Y	460	470	0			76
							506	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					76

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
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	89	1	6036	3	Y	436	423	0			73
							480	9									
05	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	98	1	5739	3	Y	529	515	0			87
							582	9									
06	6480	X	5954	-0-	-526	-0-	89	1	5311	3	Y	504	444	0			148
							554	9									
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	390	395	0			143
08	6696	X	5961	-0-	-735	-0-	113	1	5396	3	Y	411	397	0			157
							452	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					157

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
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	134	1	967	3	Y	757	752	0	1	8	95
							833	9									
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	147	1	1136	3	Y	673	572	0			196
							740	9									
06	3000	N	4008	-0-	1008	1008	207	1	2075	3	Y	1569	1596	0			168
							1726	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1008					Y	439	440	0			167
08	3344	X	2336	-0-	-1008	-0-	244	1	1781	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	8730	X	6867	-0-	-1863	-0-	384	1	5718	3	Y	695	715	0			55
							765	9									
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	398	1	5866	3	Y	638	617	0			76
							702	9									
06	7080	X	4857	-0-	-2223	-0-	298	1	4285	3	Y	249	248	0			77
							274	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	615	582	0			110
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	372	1	4104	3	Y	590	602	0			98
							649	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	8460	X	7907	-0-	-553	-0-	868	1	6294	3	Y	677	661	0	6	8	84
							745	9									
05	8742	X	6578	-0-	-2164	-0-	682	1	5245	3	Y	592	501	0	4	8	171
							651	9									
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	884	1	8852	3	Y	1644	1640	0			175
							1808	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	388	0			149
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1191	1	8692	3	Y	258	325	0			82
							284	9									
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	8520	X	8371	-0-	-149	-0-	321	1	7007	3	Y	947	943	0			53
							1	4	1042	9							
05	8773	X	8073	-0-	-700	-0-	304	1	6604	3	Y	996	989	0			60
							69	4	1096	9							
06	9930	X	9546	-0-	-384	-0-	355	1	7887	3	Y	1173	1149	0			85
							14	4	1290	9							
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	939	953	0			71
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	501	1	9272	3	Y	882	899	0			54
							2	4	970	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					54

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	123	1	11566	3	Y	400	399	0			23
							440	9									
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	11	1	12618	3	Y	389	399	0			13
							9	4	428	9							
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12	1	12717	3	Y	410	400	0			24
							451	9									
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	450	457	0			17
08	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	10	1	11413	3	Y	405	393	0			29
							7	4	446	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	23	1	3534	3	Y	678	669	0			20
							2	4	746	9							
05	5301	X	3867	-0-	-1434	-0-	21	1	3277	3	Y	509	517	0			12
							9	4	560	9							
06	5130	X	1639	-0-	-3491	-0-	6	1	1047	3	Y	531	527	0			16
							2	4	584	9							
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	532	529	0			19
08	4712	X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
							1	4	622	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	272	1	5947	3	Y	1032	1040	0			58
							1	4	1135	9							
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	191	1	4161	3	Y	1051	1045	0			64
							43	4	1156	9							
06	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	177	1	3923	3	Y	317	356	0			25
							7	4	349	9							
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	749	722	0			52
08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			47
							1	4	887	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	56	1	9630	3	Y	627	614	1			155
							690	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	42	1	9621	3	Y	596	589	1			162
							234	4	656	9							
06	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	28	1	10812	3	Y	649	593	1	1	8	217
							714	9									
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	448	563	1			102
08	10726	X	5146	-0-	-5580	-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
							256	9									
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	32	1	5477	3	Y	436	439	1			108
							480	9									
05	7719	X	5299	-0-	-2420	-0-	20	1	4700	3	Y	423	416	1			115
							114	4	465	9							
06	7470	X	2266	-0-	-5204	-0-	6	1	2077	3	Y	166	206	1			75
							183	9									
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	529	512	1			92
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	69	1	9618	3	Y	963	937	1			118
							1059	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	9150	X	6180	-0-	-2970	-0-	33	1	5322	3	Y	750	765	0			53
							825	9									
05	9455	X	5609	-0-	-3846	-0-	29	1	4792	3	Y	705	703	0			55
							12	4	776	9							
06	8160	X	5016	-0-	-3144	-0-	23	1	4200	3	Y	721	686	0	2	8	89
							793	9									
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	679	733	1			35
08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4261	3	Y	820	298	0	478	1	79
							1	4	902	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
							1271	9									
05	12617	X	8820	-0-	-3797	-0-	46	1	7597	3	Y	1053	1052	0			83
							19	4	1158	9							
06	12090	X	8164	-0-	-3926	-0-	39	1	7061	3	Y	967	930	0			120
							1064	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	778	858	1			40
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	53	1	6643	3	Y	837	305	0	490	1	82
							2	4	921	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	8430 X	5350	-0-	-3080	-0-	373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
						969	9									
05	6045 X	5048	-0-	-997	-0-	390	1	3529	3	Y	875	883	0			198
						166	4	963	9							
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	446	1	4140	3	Y	873	775	0			296
						1	4	960	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	537	0			271
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	1741	3	Y	304	364	0			211
						334	9									
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					211

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
04	25620 X	24177	-0-	-1443	-0-	47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
						432	9									
05	25637 X	23778	-0-	-1859	-0-	44	1	23272	3	Y	420	407	1			58
						462	9									
06	24810 X	21513	-0-	-3297	-0-	42	1	21057	3	Y	376	352	1			82
						414	9									
07	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	389	357	1			114
08	24986 X	22702	-0-	-2284	-0-	41	1	22281	3	Y	345	430	1			29
						380	9									
09	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			61
						583	9									
05	31651 X	29375	-0-	-2276	-0-	54	1	28715	3	Y	551	536	1			76
						606	9									
06	31020 X	26500	-0-	-4520	-0-	52	1	25947	3	Y	455	430	1			100
						501	9									
07	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	468	431	1			137
08	32147 X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
						468	9									
09	31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	24900 X	18816	-0-	-6084	-0-	25	1	17863	3	Y	840	840	0			26
						4	4	924	9							
05	25730 X	21127	-0-	-4603	-0-	37	1	20084	3	Y	911	908	0			29
						4	4	1002	9							
06	24900 X	20252	-0-	-4648	-0-	174	1	19290	3	Y	716	710	0			35
						788	9									
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	797	808	0			24
08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
						6	4	751	9							
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	38	1	2681	3	Y	1269	1221	0	11	8	67
						1396	9									
05	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	42	1	2610	3	Y	1064	1083	0	6	8	42
						1170	9									
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574	0			63
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1348	1334	0			77
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			62
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	35	1	2507	3	Y	1012	999	0			54
						1113	9									
05	4743 X	2823	-0-	-1920	-0-	29	1	1790	3	Y	913	931	0			36
						1004	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	313	335	0	1	8	14
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	264	262	0			16
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3690 X	2580	-0-	-1110	-0-	29	1	2012	3	Y	490	477	0			26
						539	9									
05	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	25	1	1513	3	Y	476	483	0			19
						524	9									
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	404	406	0			17
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1547	1479	0			85
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	361	427	0			19
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	8880 X	6174	-0-	-2706	-0-	200	1	4733	3	Y	1128	1167	1			73
						1241	9									
05	9176 X	6549	-0-	-2627	-0-	218	1	4587	3	Y	1532	1350	1			255
						59	4	1685	9							
06	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	223	1	4804	3	Y	1575	1518	1			312
						1733	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	1125	1			123
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
						950	9									
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	28020 X	27211	-0-	-809	-0-	53	1	26576	3	Y	529	524	1			61
						582	9									
05	28954 X	26359	-0-	-2595	-0-	48	1	25774	3	Y	488	482	1			67
						537	9									
06	27720 X	23553	-0-	-4167	-0-	46	1	23064	3	Y	403	381	1			89
						443	9									
07	28117 X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	424	390	1			123
08	28117 X	25393	-0-	-2724	-0-	46	1	24949	3	Y	362	455	1			30
						398	9									
09	27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	1327	1128	0			310
						1460	9									
05	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	370	1	3361	3	Y	964	1056	0			218
						158	4	1060	9							
06	6090 X	4915	-0-	-1175	-0-	384	1	3554	3	Y	888	800	0			306
						977	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	679	0			344
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	588	1	3575	3	Y	615	606	0			353
						677	9									
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					353

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
04	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	18	1	3605	3	Y	429	446	1			23
						472	9									
05	4867 X	4029	-0-	-838	-0-	16	1	3182	3	Y	745	734	1			34
						11	4	820	9							
06	4710 X	4111	-0-	-599	-0-	15	1	2993	3	Y	1003	993	0	1	8	43
						1103	9									
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	690	695	0			38
08	4247 X	3440	-0-	-807	-0-	16	1	3070	3	Y	322	348	0			12
						354	9									
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	31590 X	30926	-0-	-664	-0-	317	1	29787	3	Y	747	748	0			43
						822	9									
05	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	27	1	30498	3	Y	765	782	0			26
						22	4	842	9							
06	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	15	1	16053	3	Y	497	464	0			33
						9	4	547	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	7560 X	6633	-0-	-927	-0-	91	1	6158	3	Y	349	341	0			58
						384	9									
05	7161 X	6810	-0-	-351	-0-	107	1	6308	3	Y	359	317	0	49	8	51
						395	9									
06	7560 X	6520	-0-	-1040	-0-	101	1	6074	3	Y	314	275	0			90
						345	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	254	0			91
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	126	1	6051	3	Y	294	275	0	2	8	108
						323	9									
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	10440	X	6573	-0-	-3867	-0-	244	1	5985	3	Y	311	261	0	27	1	38
							2	4	342	9			1	8			
05	10788	X	5795	-0-	-4993	-0-	161	1	5330	3	Y	276	272	0	3	8	39
							304	9									
06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0			38
							220	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	176	0			24
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	3	Y	222	206	0			40
							244	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	133	1	2692	3	Y	504	522	0			19
							554	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	164	1	3107	3	Y	520	502	0			37
							24	4	572	9							
06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	46	1	915	3	Y	801	784	0			54
							881	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	561	566	0			49
08	3038	X	1295	-0-	-1743	-0-	35	1	697	3	Y	512	521	0			40
							563	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	1094	1123	0			41
							1	4	1203	9							
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	239	1	4539	3	Y	1445	1383	0			103
							35	4	1590	9							
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	248	1	4920	3	Y	1498	1499	0			102
							1	4	1648	9							
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1313	1304	0			111
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	264	1	5215	3	Y	1124	1148	0			87
							1236	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	16080	X	14786	-0-	-1294	-0-	35	1	13133	3	Y	1471	1470	0			38
							1618	9									
05	15748	X	14974	-0-	-774	-0-	37	1	13459	3	Y	1326	1326	0			38
							19	4	1459	9							
06	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	40	1	14454	3	Y	1455	1442	0	2	8	49
							79	4	1601	9							
07	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	1438	1446	0			41
08	15283	X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
							1	4	1529	9							
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	21	1	15312	3	Y	744	743	0			23
							4	4	818	9							
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	29	1	15740	3	Y	731	731	0			23
							3	4	804	9							
06	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	622	615	0			30
							684	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	543	557	0			16
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
							4	4	772	9							
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6864	-0-	-846	-0-	252	1	5092	3	Y	1381	1421	0			52
							1	4	1519	9							
05	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	254	1	4828	3	Y	1588	1527	0			113
							37	4	1747	9							
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	277	1	5488	3	Y	1465	1477	0			101
							1	4	1612	9							
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	1410	1393	0			118
08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
							1332	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					93

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8200	-0-	-1820	-0-	83	1	7729	3	Y	353	352	0			20
							388	9									
05	10354	X	8685	-0-	-1669	-0-	7	1	8330	3	Y	311	320	0			11
							6	4	342	9							
06	9360	X	9246	-0-	-114	-0-	8	1	8911	3	Y	297	291	0			17
							327	9									
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	355	359	0			13
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
							5	4	417	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	281	1	6125	3	Y	1017	1026	0			57
							1	4	1119	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	290	1	6281	3	Y	996	993	0			60
							66	4	1096	9							
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	283	1	6274	3	Y	917	911	0			66
							11	4	1009	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	553	0			40
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	293	1	6382	3	Y	627	632	0			35
							690	9									
05	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	289	1	6284	3	Y	695	688	0			42
							65	4	765	9							
06	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	249	1	5543	3	Y	738	727	0			53
							10	4	812	9							
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	523	537	0			39
08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	7740	X	5461	-0-	-2279	-0-	203	1	4431	3	Y	752	767	0			42
							827	9									
05	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	198	1	4298	3	Y	727	725	0			44
							45	4	800	9							
06	7830	X	3684	-0-	-4146	-0-	128	1	2851	3	Y	636	635	0			45
							5	4	700	9							
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	438	451	0			32
08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			24
							1	4	462	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	12750	X	6631	-0-	-6119	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0			18
							935	9									
05	8618	X	4975	-0-	-3643	-0-	14	1	3990	3	Y	874	871	0			21
							10	4	961	9							
06	8340	X	5153	-0-	-3187	-0-	17	1	4199	3	Y	852	839	0			34
							937	9									
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	723	704	0	8	1	45
08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	7590	X	6407	-0-	-1183	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	26	1	35
							2	4	316	9							
05	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	202	1	6681	3	Y	273	269	0			39
							300	9									
06	6240	X	4514	-0-	-1726	-0-	110	1	4089	3	Y	286	273	0	1	8	51
							315	9									
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	223	243	0			31
08	7192	X	4833	-0-	-2359	-0-	123	1	4323	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1			187
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2072	3	241	9	N	219	183	1			223
06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	116	1	1172	3	N	-0-					223
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	12					235
08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					264

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

04	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0			41
							1	4	813	9							
05	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	192	1	4171	3	Y	755	750	0			46
							44	4	831	9							
06	6150	X	3717	-0-	-2433	-0-	124	1	2750	3	Y	762	753	0			55
							5	4	838	9							
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	615	624	0			46
08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	3	Y	790	815	0			30
							869	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	3	Y	942	905	0			67
							24	4	1036	9							
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	871	878	0			60
							958	9									
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	949	930	0			79
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

04	9780	X	9110	-0-	-670	-0-	49	1	7857	3	Y	1094	1117	0			77
							1	4	1203	9							
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	65	1	10644	3	Y	1092	1083	0			86
							26	4	1201	9							
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	1388	1304	0	2	8	168
							1527	9									
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1079	1192	1			55
08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

04	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	246	1	2649	3	Y	519	536	0			121
							571	9									
05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	260	1	2355	3	Y	516	520	0			117
							111	4	568	9							
06	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	239	1	2208	3	Y	717	603	0			231
							789	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	748	649	0			330
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	170	1	3701	3	Y	888	908	0			50
							977	9									
05	5983	X	1765	-0-	-4218	-0-	40	1	887	3	Y	754	758	0			46
							9	4	829	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	42	82	0			6
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	2088	1952	0			142
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					204

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
04	8190	X	7404	-0-	-786	-0-	280	1	6115	3	Y	916	926	0			51
							1	4	1008	9							
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	298	1	6467	3	Y	916	912	0			55
							68	4	1008	9							
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1033	1014	0			75
							11	4	1136	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	605	632	0			48
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0			45
							2	4	835	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	8790	X	7054	-0-	-1736	-0-	260	1	5662	3	Y	1028	1038	0			58
							1	4	1131	9							
05	9083	X	7946	-0-	-1137	-0-	296	1	6442	3	Y	1037	1032	0			63
							67	4	1141	9							
06	8790	X	6990	-0-	-1800	-0-	233	1	5163	3	Y	1441	1402	0			102
							9	4	1585	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	530	589	0			43
08	7936	X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
							279	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	5372	-0-	-2638	-0-	81	1	4516	3	Y	697	704	1			38
							8	4	767	9							
05	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	119	1	6476	3	Y	745	734	1			49
							53	4	820	9							
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	68	1	8691	3	Y	1018	992	0			75
							18	4	1120	9							
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	439	488	0			26
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
							21	4	796	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	115	1	6313	3	Y	587	587	1			32
							11	4	646	9							
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	124	1	6738	3	Y	495	494	1			33
							55	4	545	9							
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	61	1	7885	3	Y	355	360	0			28
							17	4	391	9							
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	436	440	0			24
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
							15	4	571	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8993	-0-	-517	-0-	149	1	8254	3	Y	523	524	1			28
							15	4	575	9							
05	10106	X	9247	-0-	-859	-0-	154	1	8394	3	Y	574	564	1			38
							68	4	631	9							
06	9780	X	7620	-0-	-2160	-0-	237	1	6665	3	Y	640	630	0			48
							14	4	704	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	734	0			40
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
							15	4	688	9							
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	22	1	6710	3	Y	749	756	0			16
							824	9									
05	7068	X	6994	-0-	-74	-0-	23	1	6287	3	Y	607	608	0			15
							16	4	668	9							
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	25	1	6307	3	Y	585	576	0			24
							644	9									
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	645	621	0	7	1	41
08	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0			41
							682	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	7913	-0-	-5407	-0-	22	1	6733	3	Y	1053	1071	0			22
							1158	9									
05	13764	X	8211	-0-	-5553	-0-	25	1	6938	3	Y	1119	1114	0			27
							17	4	1231	9							
06	9150	X	8564	-0-	-586	-0-	29	1	7080	3	Y	1323	1297	0			54
							1455	9									
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	1406	1357	0	16	1	87
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			114
							2035	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					114

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					270
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1			267
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158					424
							174	9									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	149	177	1			396
08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					290

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	58
							1195	9									
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1			53
							22	4	1285	9							
06	7500	X	7419	-0-	-81	-0-	32	1	6153	3	Y	1122	1126	0			48
							1234	9									
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	1159	1144	0			63
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1			37
							768	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1			34
							22	4	832	9							
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	695	699	0			31
							765	9									
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1096	1067	0			60
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			46
							1342	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	13050	X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			83
							1714	9									
05	13485	X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1			65
							29	4	1586	9							
06	12420	X	9061	-0-	-3359	-0-	39	1	7496	3	Y	1387	1392	0			59
							1526	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1267	1257	0			69
08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	38	1	7350	3	Y	1042	1072	0			39
							1146	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	6930	X	6774	-0-	-156	-0-	30	1	6152	3	Y	538	545	1			29
							592	9									
05	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	31	1	6263	3	Y	522	527	1			24
							21	4	574	9							
06	8730	X	6235	-0-	-2495	-0-	29	1	5581	3	Y	568	565	0	2	8	25
							625	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	455	0			26
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	31	1	5981	3	Y	272	287	0			11
							299	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	9180 X	8172	-0-	-1008	-0-	38	1	7674	3	Y	418	414	1			22
						460	9									
05	9486 X	8459	-0-	-1027	-0-	39	1	7947	3	Y	406	410	1			18
						26	4	447	9							
06	9270 X	7766	-0-	-1504	-0-	37	1	7239	3	Y	445	445	0			18
						490	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	450	0			24
08	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	44	1	8619	3	Y	154	172	0			6
						169	9									
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	43	1	2965	3	Y	1129	1100	0			60
						1242	9									
05	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	45	1	2802	3	Y	1012	1032	0			40
						1113	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1334	1321	0			53
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	849	854	0			48
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710 X	10080	-0-	-630	-0-	163	1	9055	3	Y	769	768	1			42
						16	4	846	9							
05	10788 X	9217	-0-	-1571	-0-	151	1	8171	3	Y	753	745	1			50
						67	4	828	9							
06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	79	1	10189	3	Y	815	803	0			62
						21	4	897	9							
07	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	860	874	0			48
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	53	1	10456	3	Y	791	781	0			58
						23	4	870	9							
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	28	1	4700	3	Y	825	854	1			204
						908	9									
05	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	19	1	4487	3	Y	785	776	1			213
						109	4	864	9							
06	6060 X	5137	-0-	-923	-0-	11	1	4339	3	Y	715	679	1	1	8	248
						787	9									
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	608	726	1			130
08	6169 X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			75
						598	9									
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					75

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	3	Y	855	909	1			277
						941	9									
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	1812	3	Y	969	904	1			342
						1066	9									
06	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	92	1	1653	3	Y	581	720	1			203
						17	4	639	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	717	1			317
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
						5	4	741	9							
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					277

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
04	17370	X	15722	-0-	-1648	-0-	38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			39
							1671	9									
05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-	39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			40
							20	4	1539	9							
06	17010	X	16300	-0-	-710	-0-	41	1	14579	3	Y	1455	1445	0	1	8	50
							79	4	1601	9							
07	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	1350	1361	0			39
08	16833	X	15271	-0-	-1562	-0-	52	1	13676	3	Y	1402	1404	0	1	8	36
							1	4	1542	9							
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11569	-0-	-1361	-0-	57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			56
							2	4	1203	9							
05	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	61	1	10130	3	Y	1125	1128	0			53
							31	4	1238	9							
06	12630	X	11805	-0-	-825	-0-	68	1	10464	3	Y	1156	1064	0	50	1	95
							1	4	1272	9							
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1402	1445	1			52
08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1			146
							647	9									
05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1			151
							114	4	612	9							
06	5730	X	4962	-0-	-768	-0-	12	1	4399	3	Y	501	477	1	1	8	175
							551	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	495	1			89
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1			61
							507	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					61

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			4
							45	9									
05	5368	X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1			10
							79	4	101	9							
06	1710	X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	3	8	67
							272	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	220	1			81
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	16
							56	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4800 X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1			67
						309	9									
05	4557 X	2167	-0-	-2390	-0-	1867	3	300	9	Y	273	253	1			87
06	4410 X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1			50
						111	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369	292	1			127
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1			85
						166	9									
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					85

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

04	2940 X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					242
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1			195
06	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124					318
						136	9									
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	109	182	1			245
08	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1			176
						124	9									
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					176

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1			272
05	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	2178	3	101	9	N	92	176	1			188
06	3120 X	2604	-0-	-516	-0-	230	1	2326	3	N	44					233
						48	9									
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	139	177	1			195
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	169	1	2718	3	N	115	178	1			132
						127	9									
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					132

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	274	1	6722	3	Y	440	371	0	50	1	54
						2	4	484	9							
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	224	1	7370	3	Y	422	416	0			60
						1	4	464	9							
06	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	155	1	5725	3	Y	487	459	0	2	8	86
						536	9									
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	302	344	0			44
08	8060 X	5938	-0-	-2122	-0-	154	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56
						1	4	343	9							
09	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					56

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

04	4710 X	1293	-0-	-3417	-0-	207	1	843	3	Y	216	88	0	1	8	188
						5	4	238	9							
05	4867 X	1647	-0-	-3220	-0-	158	1	1267	3	Y	183	307	0			64
						21	4	201	9							
06	4710 X	1731	-0-	-2979	-0-	4	1	1380	3	Y	308	368	0	3	1	1
						8	4	339	9							
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	200	200	0			1
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-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 #: 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
04	5550	X	245	-0-	-5305	-0-	34	1	140	3	Y	64	74	0	2	8	55
							1	4	70	9							
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1	55	0	1	8	-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4470	X	263	-0-	-4207	-0-	30	1	121	3	Y	101	117	0	4	8	85
							1	4	111	9							
05	4619	X	2064	-0-	-2555	-0-	175	1	1396	3	Y	427	363	0			149
							23	4	470	9							
06	4470	X	1002	-0-	-3468	-0-	2	1	752	3	Y	222	366	0	2	1	2
							4	4	244	9							
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	19560	X	7989	-0-	-11571	-0-	297	1	7305	3	Y	350	294	0	38	1	43
							2	4	385	9							
05	12245	X	7434	-0-	-4811	-0-	208	1	6870	3	Y	323	320	0			46
							1	4	355	9							
06	11850	X	2680	-0-	-9170	-0-	62	1	2296	3	Y	293	285	0	1	8	53
							322	9									
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	241	261	0			33
08	9114	X	3499	-0-	-5615	-0-	87	1	3031	3	Y	346	318	0	1	8	60
							381	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	111	1	10436	3	Y	347	344	0			20
							382	9									
05	13082	X	12436	-0-	-646	-0-	11	1	12023	3	Y	357	365	0			12
							9	4	393	9							
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	14	1	14955	3	Y	1070	1024	0			59
							1177	9									
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	652	686	0			25
08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			20
							6	4	299	9							
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	12780	X	8977	-0-	-3803	-0-	91	1	8633	3	Y	230	231	0			13
							253	9									
05	13206	X	9629	-0-	-3577	-0-	8	1	9352	3	Y	238	243	0			8
							7	4	262	9							
06	11640	X	3412	-0-	-8228	-0-	3	1	3317	3	Y	84	87	0			5
							92	9									
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	3	7	0			1
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0			24
							6	4	381	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12121	-0-	-959	-0-	123	1	11647	3	Y	319	322	0			18
							351	9									
05	12462	X	12130	-0-	-332	-0-	11	1	11750	3	Y	327	334	0			11
							9	4	360	9							
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12	1	12359	3	Y	363	354	0			20
							399	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	382	0			14
08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0			25
							7	4	399	9							
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

04	5580	X	3614	-0-	-1966	-0-	130	1	2838	3	Y	587	604	0			33
							646	9									
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	142	1	3082	3	Y	646	640	0			39
							32	4	711	9							
06	4680	X	2077	-0-	-2603	-0-	86	1	1935	3	Y	47	81	0			6
							4	4	52	9							
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	160	155	0			11
08	4278	X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
							728	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

04	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	226	1	4923	3	Y	743	750	0			42
							1	4	817	9							
05	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	237	1	5150	3	Y	754	750	0			46
							54	4	829	9							
06	6150	X	5756	-0-	-394	-0-	206	1	4582	3	Y	873	857	0			62
							8	4	960	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	267	0			19
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			34
							1	4	679	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	294	1	7221	3	Y	370	312	0	35	1	45
							2	4	407	9							
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	205	1	6769	3	Y	343	339	0			49
							1	4	377	9							
06	7380	X	5313	-0-	-2067	-0-	126	1	4671	3	Y	469	436	0	1	8	81
							516	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	375	0			48
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	135	1	4755	3	Y	413	388	0			73
							1	4	454	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	5546	-0-	-9364	-0-	12	1	4893	3	Y	583	609	1			26
							641	9									
05	15500	X	7526	-0-	-7974	-0-	53	1	6877	3	Y	542	548	1			20
							596	9									
06	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	28	1	15948	3	Y	1886	1814	1			91
							2	4	2075	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2074	2062	1			103
08	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			103
							2134	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					103

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

04	9630	X	8746	-0-	-884	-0-	20	1	8180	3	Y	496	505	1			22
							546	9									
05	9858	X	8215	-0-	-1643	-0-	61	1	7947	3	Y	188	203	1			7
							207	9									
06	9540	X	5389	-0-	-4151	-0-	9	1	5346	3	Y	30	36	1			1
							1	4	33	9							
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	52	51	1			2
08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	268	1	5858	3	Y	1527	1537	0			86
							1	4	1680	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	288	1	6278	3	Y	1431	1430	0			87
							65	4	1574	9							
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	257	1	5731	3	Y	1560	1535	0			112
							11	4	1716	9							
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	1051	1084	0			79
08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	231	1	1682	3	Y	584	575	0			73
							642	9									
05	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	241	1	1851	3	Y	534	452	0			155
							587	9									
06	2850	X	1281	-0-	-1569	-0-	57	1	567	3	Y	597	677	0	3	8	72
							657	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	595	483	0			184
08	2666	X	465	-0-	-2201	-0-	29	1	212	3	Y	204	311	0			77
							224	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11005	-0-	-695	-0-	178	1	9807	3	Y	912	913	1	1	8	49
							17	4	1003	9							
05	11842	X	10496	-0-	-1346	-0-	170	1	9233	3	Y	925	913	1			61
							75	4	1018	9							
06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	88	1	11258	3	Y	966	955	0			72
							23	4	1063	9							
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	1085	1099	0			58
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	61	1	12152	3	Y	955	945	0			68
							27	4	1051	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	14640	X	8764	-0-	-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0			16
							2	4	552	9							
05	11904	X	11401	-0-	-503	-0-	20	1	10770	3	Y	554	551	0	1	8	18
							2	4	609	9							
06	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0			29
							641	9									
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	559	571	0			17
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
							3	4	718	9							
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	4920	X	4747	-0-	-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	6	8	41
							584	9									
05	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	242	1	3558	3	Y	460	441	0	6	8	54
							506	9									
06	4500	X	2954	-0-	-1546	-0-	183	1	2635	3	Y	124	136	0			42
							136	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	365	0			69
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	226	1	2496	3	Y	408	410	0			67
							449	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0			65
							1344	9									
05	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	46	1	2870	3	Y	1121	1142	0			44
							1233	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0			57
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1189	1179	0			67
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	1	8	67
							591	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	266	1	2043	3	Y	471	400	0	1	8	137
							518	9									
06	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0			110
							1121	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	319	0			120
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	142	211	0			51
							156	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	10800	X	9774	-0-	-1026	-0-	55	1	8294	3	Y	1291	1271	0			38
							5	4	1420	9							
05	10850	X	9364	-0-	-1486	-0-	50	1	7989	3	Y	1185	1194	0			29
							21	4	1304	9							
06	10380	X	3796	-0-	-6584	-0-	15	1	2470	3	Y	1188	1182	0			35
							4	4	1307	9							
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1289	1278	0			46
08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	6300	X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	20	8	50
							2	4	865	9							
05	6510	X	4101	-0-	-2409	-0-	133	1	3137	3	Y	746	753	0			43
							10	4	821	9							
06	4440	X	2871	-0-	-1569	-0-	131	1	1965	3	Y	704	704	0			42
							1	4	774	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	582	0			37
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	290	1	4321	3	Y	416	429	0			33
							458	9									
05	6479	X	4700	-0-	-1779	-0-	274	1	4034	3	Y	356	347	0			42
							392	9									
06	6270	X	3960	-0-	-2310	-0-	245	1	3530	3	Y	168	159	0	1	8	50
							185	9									
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	516	475	0			91
08	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	342	1	3764	3	Y	403	423	0			71
							443	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1			61
							282	9									
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4649	3	279	9	Y	254	234	1			81
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	219	1	6085	3	Y	302	281	1			102
							1	4	332	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	234	1			101
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	369	1	5803	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	219	1	1587	3	Y	866	850	0			109
							953	9									
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	229	1	1767	3	Y	743	636	0			216
							817	9									
06	2880	X	2082	-0-	-798	-0-	86	1	860	3	Y	1033	1126	0	4	8	119
							1136	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1258	998	0			379
08	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	97	1	703	3	Y	1423	1440	0	3	8	359
							1565	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					359

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					118
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					118
06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-	2	1	19	3	N	-0-					114
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					114
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					114
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					114

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

04	4020	X	1320	-0-	-2700	-0-	1237	3	83	9	N	75					173
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	68	3			N	-0-					173
06	1860	X	418	-0-	-1442	-0-	38	1	380	3	N	-0-					173
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	50					223
08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	3	Y	843	829	0			48
							1	4	927	9							
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	3	Y	920	927	0			41
							3	4	1012	9							
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	44	1	2883	3	Y	734	703	0			72
							11	4	807	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	940	907	0			105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	0			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	3	Y	325	337	0			26
							358	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223	1	3281	3	Y	283	275	0			34
							311	9									
06	3540	X	1630	-0-	-1910	-0-	98	1	1414	3	Y	107	104	0	4	8	32
							118	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	141	0			26
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	84	1	921	3	Y	234	221	0	3	8	36
							257	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1262					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227
05	4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	3179	3	270	9	N	245	179	1			293
06	4350 X	1595	-0-	-2755	-0-	130	1	1318	3	N	134					427
						147	9									
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	314	536	1			205
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	237	1	3811	3	N	377	354	1			228
						415	9									
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					228

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	7710 X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17
						9	4	785	9							
05	7812 X	7315	-0-	-497	-0-	42	1	6468	3	Y	711	707	0			21
						23	4	782	9							
06	7560 X	7066	-0-	-494	-0-	36	1	6312	3	Y	652	661	0			12
						1	4	717	9							
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	479	480	0			11
08	7657 X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
						2	4	730	9							
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

04	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			10
						6	4	452	9							
05	5642 X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			13
						15	4	490	9							
06	5460 X	5144	-0-	-316	-0-	26	1	4602	3	Y	468	472	0			8
						1	4	515	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	410	0			9
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	24	1	4793	3	Y	502	494	0	6	8	11
						1	4	552	9							
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

04	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9
						6	4	408	9							
05	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	27	1	4173	3	Y	410	407	0			12
						15	4	451	9							
06	5310 X	4481	-0-	-829	-0-	23	1	4082	3	Y	341	347	0			6
						1	4	375	9							
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	442	438	0			10
08	5394 X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
						1	4	629	9							
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	14	1	5998	3	Y	220	225	1			10
						242	9									
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	46	1	5977	3	Y	203	206	1			7
						223	9									
06	5580 X	5147	-0-	-433	-0-	8	1	5024	3	Y	104	106	1			5
						1	4	114	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			5
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
						94	9									
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3988	-0-	-812	-0-	17	1	3637	3	Y	304	317	1			72
							334	9									
05	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	4189	3	330	9	Y	300	277	1			95
06	4680	X	2717	-0-	-1963	-0-	84	1	2312	3	Y	292	284	1			103
							321	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	116	153	1			66
08	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	29	1	450	3	Y	96	114	1			48
							106	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	23	1	4808	3	Y	236	247	1			56
							260	9									
05	5766	X	4685	-0-	-1081	-0-	4432	3	253	9	Y	230	213	1			73
06	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	145	1	4003	3	Y	241	230	1			85
							265	9									
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	297	264	1			118
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	388	1	6095	3	Y	330	309	1			139
							363	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					139

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
04	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0			13
							8	4	597	9							
05	7285	X	6151	-0-	-1134	-0-	36	1	5456	3	Y	582	578	0			17
							19	4	640	9							
06	7050	X	5683	-0-	-1367	-0-	29	1	5138	3	Y	468	476	0			9
							1	4	515	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	399	399	0			9
08	7192	X	5775	-0-	-1417	-0-	26	1	5178	3	Y	518	515	0			12
							1	4	570	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7260	X	7116	-0-	-144	-0-	44	1	6458	3	Y	550	549	0			13
							9	4	605	9							
05	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	42	1	6355	3	Y	567	563	0			17
							23	4	624	9							
06	7530	X	6273	-0-	-1257	-0-	33	1	5725	3	Y	467	475	0			9
							1	4	514	9							
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	389	389	0			9
08	7781	X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0			12
							1	4	560	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72
							2	4	1407	9							
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	124	1	2044	3	Y	1201	1219	0	1	8	53
							4	4	1321	9							
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1089	1037	0			105
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	354	0			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	12330	X	9358	-0-	-2972	-0-	44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63
							1	4	1349	9							
05	12741	X	8886	-0-	-3855	-0-	45	1	7497	3	Y	1201	1205	0	2	8	57
							23	4	1321	9							
06	12330	X	8958	-0-	-3372	-0-	50	1	7667	3	Y	1128	1043	0	48	1	94
							1241	9									
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	1064	1116	1			42
08	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
							3	4	1473	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	8610	X	8282	-0-	-328	-0-	39	1	7216	3	Y	933	917	0			48
							1	4	1026	9							
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	45	1	7473	3	Y	976	978	0			46
							23	4	1074	9							
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	1048	961	0	45	1	85
							1153	9					3	8			
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	1229	1268	1			46
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	590	1	61
							3	4	1256	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	6330	X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	1	8	60
							3	4	1166	9							
05	6262	X	5456	-0-	-806	-0-	239	1	3914	3	Y	1177	1178	0	7	8	52
							8	4	1295	9							
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0			96
							24	4	1088	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	741	0			85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14970	X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0			11
							202	9									
05	12741	X	6873	-0-	-5868	-0-	6	1	6620	3	Y	220	223	0			8
							5	4	242	9							
06	11970	X	8442	-0-	-3528	-0-	8	1	8084	3	Y	318	308	0			18
							350	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	483	0			18
08	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
							7	4	417	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	12330	X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0			17
							336	9									
05	12741	X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0			10
							8	4	332	9							
06	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	518	500	0			29
							570	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	419	0			16
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
							6	4	344	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	13350	X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0			51
							7	4	1593	9							
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0			49
							49	4	1837	9							
06	13350	X	11597	-0-	-1753	-0-	34	1	9842	3	Y	1557	1550	0			57
							8	4	1713	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	817	0			29
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0			-0-
							12	4									
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677	0			24
							2	4	766	9							
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	9	1	2053	3	Y	265	281	0			8
							10	4	292	9							
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	Y	274	272	0			9
							2	4	301	9							
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	192	195	0			6
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			8
							4	4	336	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	9540	X	1066	-0-	-8474	-0-	13	1	898	3	Y	141	199	0	1	8	23
							155	9									
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
04	21840	X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393	0			22
							430	9									
05	22351	X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438	0			15
							13	4	474	9							
06	20850	X	7109	-0-	-13741	-0-	7	1	6896	3	Y	187	191	0			11
							206	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	392	366	0			26
							8	4	431	9							
09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924	0			32
							5	4	1019	9							
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886	0			26
							31	4	968	9							
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1109	1094	0			42
							5	4	1220	9							
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1177	1175	0			44
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	29
							9	4	1020	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	6900	X	4455	-0-	-2445	-0-	20	1	4227	3	Y	189	200	1			45
							208	9									
05	7130	X	4705	-0-	-2425	-0-	4496	3	209	9	Y	190	175	1			60
06	6900	X	4887	-0-	-2013	-0-	164	1	4529	3	Y	176	174	1			63
							194	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	206	1			91
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	269	1	4218	3	Y	254	238	1	1	8	106
							279	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	195	1	4581	3	Y	971	960	0	3	8	36
							2	4	1068	9							
05	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	209	1	4576	3	Y	1008	1005	0	2	8	37
							37	4	1109	9							
06	6180	X	2592	-0-	-3588	-0-	88	1	1921	3	Y	530	528	0			41
							583	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	349	0			25
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
04	15750	X	14504	-0-	-1246	-0-	126	1	13569	3	Y	735	774	0			114
							809	9									
05	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	115	1	11662	3	Y	884	808	0			190
							115	4	972	9							
06	15390	X	12462	-0-	-2928	-0-	115	1	11587	3	Y	675	714	0			152
							17	4	743	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	903	853	0			202
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	105	1	10255	3	Y	593	681	0	1	8	113
							121	4	652	9							
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					113

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
04	12360	X	10754	-0-	-1606	-0-	93	1	9978	3	Y	621	654	0			96
							683	9									
05	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	105	1	10714	3	Y	758	691	0			163
							105	4	834	9							
06	12360	X	10660	-0-	-1700	-0-	98	1	9932	3	Y	559	596	0			126
							15	4	615	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	455	0			106
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					105

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
04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			94
							664	9									
05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0			152
							89	4	774	9							
06	10350	X	9502	-0-	-848	-0-	88	1	8826	3	Y	523	558	0			116
							13	4	575	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	442	0			101
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			102
							105	4	716	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0			8
							68	9									
05	1922	X	1292	-0-	-630	-0-	143	1	1096	3	Y	48	42	0			14
							53	9									
06	1860	X	126	-0-	-1734	-0-	9	1	96	3	Y	19	29	0			4
							21	9									
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	5	6	0			3
08	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	8	1	57	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1			71
							329	9									
05	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	3996	3	326	9	Y	296	273	1			94
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	172	1	4742	3	Y	328	311	1			111
							361	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	270	1			116
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	307	1	4822	3	Y	280	275	1			121
							308	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					121

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
04	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	6	8	43
							2	4	1274	9							
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	5	8	44
							33	4	1321	9							
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1163	1122	0			89
							1279	9									
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1135	1141	0			83
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			65
							1241	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	146	1	3452	3	Y	938	929	0			35
							2	4	1032	9							
05	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	157	1	3453	3	Y	953	953	0			35
							28	4	1048	9							
06	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	126	1	2745	3	Y	860	832	0			66
							946	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	841	845	0			62
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	157	1	3045	3	Y	903	913	0			52
							993	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
							1	4	330	9							
05	7502	X	5503	-0-	-1999	-0-	108	1	4780	3	Y	533	463	0			89
							29	4	586	9							
06	7260	X	5896	-0-	-1364	-0-	174	1	5010	3	Y	620	694	0	5	1	10
							30	4	682	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	560	566	0	2	1	2
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	279	1	8735	3	Y	804	803	0			2
							3	4	884	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	6303	-0-	-2757	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
							1	4	667	9							
05	9238	X	5102	-0-	-4136	-0-	98	1	4349	3	Y	571	515	0			95
							27	4	628	9							
06	8760	X	4417	-0-	-4343	-0-	6	1	3684	3	Y	641	720	0	5	1	10
							22	4	705	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	609	0	3	1	1
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	213	1	2814	3	Y	597	659	1			30
							657	9									
05	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	205	1	2758	3	Y	561	537	1			54
							617	9									
06	3990	X	3329	-0-	-661	-0-	198	1	2528	3	Y	547	506	1			95
							1	4	602	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	479	1			75
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	3	Y	999	937	1			136
							1099	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					136

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
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	161	1	10013	3	Y	503	514	0			23
							9	4	553	9							
05	11966	X	10755	-0-	-1211	-0-	162	1	9975	3	Y	493	486	0			30
							76	4	542	9							
06	11580	X	8817	-0-	-2763	-0-	265	1	8147	3	Y	361	334	0			57
							8	4	397	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	397	0			36
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	373	1	9080	3	Y	477	458	0	1	8	54
							8	4	525	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			10
							5	4	248	9							
05	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	99	1	6107	3	Y	258	252	0			16
							47	4	284	9							
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	225	1	6921	3	Y	193	177	0	1	8	30
							7	4	212	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	253	261	0			22
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			30
							2	4	304	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	168	1	10453	3	Y	559	570	0			26
							9	4	615	9							
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	175	1	10832	3	Y	576	567	0			35
							83	4	634	9							
06	11340	X	7858	-0-	-3482	-0-	232	1	7147	3	Y	429	396	0			68
							7	4	472	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	445	471	0			42
08	DLQ G-10		8679	-0-	8679	8679	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
							6	4	580	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8679					Y	NO RPT					59

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	116	1			61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					87
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7					94
							8	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	91	1			53
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25					78
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					78

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
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	272	1	2070	3	Y	638	628	0			136
							702	9									
05	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	289	1	2023	3	Y	490	493	0			133
							33	4	539	9							
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	1910	3	Y	578	586	0			125
							9	4	636	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	612	619	0			118
08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	2946	302	1	2112	3	Y	484	478	0			124
							532	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2946					Y	NO RPT					124

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	88	1	5425	3	Y	274	281	0			13
							5	4	301	9							
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	92	1	5711	3	Y	324	317	0			20
							44	4	356	9							
06	6090	X	2927	-0-	-3163	-0-	81	1	2514	3	Y	299	273	0			46
							3	4	329	9							
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	292	311	0			27
08	6293	X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
							2	4	396	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			10
							1	4	318	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	295	296	0			9
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0			12
							1	4	388	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	351	0			12
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	8
							1	4	311	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	142	0	9	8	4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	985	957	0			32
08	DLQ G-10		4806	-0-	4806	4806	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	114
							4771	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4806					Y	NO RPT					114

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	152	147	0			5
08	14B2 EXT		110	-0-	110	114	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
							75	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	174	1	3533	3	Y	676	712	0			25
							744	9									
05	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	185	1	3525	3	Y	887	849	0			63
							27	4	976	9							
06	5520	X	3326	-0-	-2194	-0-	118	1	2325	3	Y	803	811	0			56
							883	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	709	705	0			60
08	DLQ G-10		3754	-0-	3754	3754	146	1	2897	3	Y	646	656	0			50
							711	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3754					Y	NO RPT					50

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
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0			22
							641	9									
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	163	1	3086	3	Y	754	722	0			54
							24	4	829	9							
06	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	152	1	3004	3	Y	792	792	0			53
							871	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	725	718	0			60
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			42
							596	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	245	1	4947	3	Y	1234	1265	0			46
							1	4	1357	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	251	1	4771	3	Y	1533	1470	0			109
							36	4	1686	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	3	Y	1355	1371	0			94
							1	4	1491	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1430	1404	0			120
08	DLQ G-10		9318	-0-	9318	9318	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0			103
							1482	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9318					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	19	1	2530	3	Y	222	227	0			14
							244	9									
05	4619	X	1464	-0-	-3155	-0-	27	1	1176	3	Y	231	207	0			38
							7	4	254	9							
06	4020	X	1822	-0-	-2198	-0-	53	1	1507	3	Y	231	264	0	2	1	4
							8	4	254	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14250	X	4775	-0-	-9475	-0-	32	1	4331	3	Y	374	390	0			24
							1	4	411	9							
05	14663	X	1645	-0-	-13018	-0-	25	1	1096	3	Y	470	416	0			78
							7	4	517	9							
06	13860	X	1151	-0-	-12709	-0-	27	1	777	3	Y	311	381	0	3	1	5
							5	4	342	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	378	0	1	1	1
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	193	1	6055	3	Y	814	812	0			3
							2	4	895	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	11820	X	3988	-0-	-7832	-0-	25	1	3481	3	Y	438	453	0			28
							482	9									
05	14725	X	1223	-0-	-13502	-0-	15	1	643	3	Y	510	452	0	1	8	85
							4	4	561	9							
06	14250	X	379	-0-	-13871	-0-	1	1	324	3	Y	48	130	0	1	1	2
							1	4	53	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	53	0			-0-
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	13860	X	5033	-0-	-8827	-0-	32	1	4383	3	Y	561	581	0			36
							1	4	617	9							
05	11997	X	2993	-0-	-9004	-0-	50	1	2214	3	Y	651	579	0			108
							13	4	716	9							
06	11220	X	840	-0-	-10380	-0-	1	1	705	3	Y	118	222	0	1	1	3
							4	4	130	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	18360	X	13404	-0-	-4956	-0-	64	1	12758	3	Y	528	526	0			37
							1	4	581	9							
05	18972	X	13452	-0-	-5520	-0-	57	1	12623	3	Y	553	528	0			62
							164	4	608	9							
06	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	65	1	13328	3	Y	594	576	0			80
							5	4	653	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	559	0			80
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
							1	4	607	9							
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	19380	X	14987	-0-	-4393	-0-	72	1	14306	3	Y	553	552	0			39
							1	4	608	9							
05	17639	X	14919	-0-	-2720	-0-	64	1	14024	3	Y	589	562	0			66
							183	4	648	9							
06	16170	X	8852	-0-	-7318	-0-	41	1	8439	3	Y	335	353	0			49
							3	4	369	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	92	0			13
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			47
							1	4	604	9							
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10799	-0-	-1651	-0-	51	1	10085	3	Y	603	603	0			42
							663	9									
05	12338	X	10985	-0-	-1353	-0-	46	1	10106	3	Y	638	608	0			72
							131	4	702	9							
06	11940	X	10468	-0-	-1472	-0-	47	1	9776	3	Y	583	575	0			80
							4	4	641	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	748	725	0			103
08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
							1	4	627	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	3	Y	643	641	0	7	8	45
							707	9									
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	33	1	3869	3	Y	798	784	0	2	8	57
							35	4	878	9							
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	2942	3	Y	550	540	0			67
							605	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	735	0			75
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
							903	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			50
							2	4	1078	9							
05	11470	X	11212	-0-	-258	-0-	60	1	10046	3	Y	977	978	0	3	8	46
							31	4	1075	9							
06	11100	X	10911	-0-	-189	-0-	64	1	9737	3	Y	1009	926	0	44	1	83
							1110	9					3	8			
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	231	303	1			11
08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	43
							4	4	906	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	12900	X	12610	-0-	-290	-0-	64	1	11661	3	Y	803	795	0			41
							2	4	883	9							
05	12803	X	10783	-0-	-2020	-0-	58	1	9800	3	Y	814	817	0			38
							30	4	895	9							
06	12450	X	10173	-0-	-2277	-0-	62	1	9414	3	Y	634	592	0	27	1	53
							697	9									
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1008	1024	1			37
08	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
							4	4	1166	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			10
							213	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	163	165	0			8
							2	4	179	9							
06	780	N	633	-0-	-147	-0-	4	1	545	3	Y	76	74	0	3	1	6
							84	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	77	1			1
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	-0-
							14	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			39
							1	4	834	9							
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	47	1	7888	3	Y	941	936	0			44
							24	4	1035	9							
06	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	49	1	7503	3	Y	891	823	0	39	1	71
							980	9					1	8			
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	1228	1256	1			43
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	52
							3	4	1128	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	48	1	8748	3	Y	918	906	0			47
							2	4	1010	9							
05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	55	1	9266	3	Y	654	670	0			31
							28	4	719	9							
06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	57	1	8740	3	Y	436	410	0	19	1	37
							480	9					1	8			
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	638	651	1			24
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
							3	4	686	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	10740 X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			34
						1	4	733	9							
05	11098 X	7226	-0-	-3872	-0-	40	1	6640	3	Y	478	489	0			23
						20	4	526	9							
06	10740 X	7429	-0-	-3311	-0-	44	1	6740	3	Y	586	536	0	25	1	47
						645	9									
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	898	913	1			32
08	9176 X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	40
						3	4	826	9							
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					40

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

04	7260 X	6920	-0-	-340	-0-	155	1	4379	3	Y	2168	2135	0			63
						1	4	2385	9							
05	7502 X	4977	-0-	-2525	-0-	164	1	4055	3	Y	687	738	0			12
						2	4	756	9							
06	6840 X	1641	-0-	-5199	-0-	12	1	217	3	Y	1283	1249	0			46
						1	4	1411	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	747	759	0			34
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	342	1	4737	3	Y	417	431	0	1	8	19
						30	4	459	9							
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					19

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

04	7560 X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			18
						2	4	701	9							
05	7812 X	4783	-0-	-3029	-0-	172	1	4254	3	Y	323	335	0			6
						2	4	355	9							
06	4500 X	876	-0-	-3624	-0-	14	1	239	3	Y	565	551	0			19
						1	4	622	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	221	0			8
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	167	1	2304	3	Y	180	182	0			6
						14	4	198	9							
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	15	1	3834	3	Y	156	153	0			10
						172	9									
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	13	1	3454	3	Y	207	204	0			13
						228	9									
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	37	31	0			6
08	4309 X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507	3	Y	-0-	5	0			1
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					1

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	12	1	3091	3	Y	81	85	0			5
						89	9									
05	5022 X	4580	-0-	-442	-0-	16	1	4433	3	Y	119	117	0			7
						131	9									
06	4860 X	3751	-0-	-1109	-0-	13	1	3588	3	Y	136	121	0			22
						150	9									
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	160	153	0			29
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	Y	156	161	0			24
						172	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	4363	-0-	-4007	-0-	15	1	4067	3	Y	255	246	0	2	8	17
							281	9									
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	19	1	5042	3	Y	166	172	0	1	8	10
							183	9									
06	6510	X	3126	-0-	-3384	-0-	10	1	2942	3	Y	158	142	0	1	8	26
							174	9									
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	417	373	0			70
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	19	1	6794	3	Y	337	355	0			52
							371	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2496	3	Y	134	125	0	3	8	22
							147	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	38	1	2228	3	Y	174	167	0			29
							191	9									
06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	35	1	2114	3	Y	174	152	0			50
							191	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	146	144	0			52
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	49	1	2355	3	Y	142	139	0			55
							156	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5009	-0-	-1651	-0-	71	1	4759	3	Y	163	157	0			27
							179	9									
05	6882	X	4993	-0-	-1889	-0-	80	1	4705	3	Y	189	185	0			31
							208	9									
06	6660	X	5338	-0-	-1322	-0-	83	1	4980	3	Y	250	211	0			71
							275	9									
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	40	81	0			30
08	5642	X	402	-0-	-5240	-0-	8	1	376	3	Y	16	33	0			13
							18	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	66	1	4415	3	Y	234	225	0			39
							257	9									
05	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	72	1	4233	3	Y	214	218	0			35
							235	9									
06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	69	1	4153	3	Y	207	182	0			61
							228	9									
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	236	219	0			78
08	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	88	1	4200	3	Y	198	198	0			78
							218	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2190	-0-	-1500	-0-	30 135	1 9	2025	3	Y	123	124	0			21
05	3844	X	2241	-0-	-1603	-0-	35 166	1 9	2040	3	Y	151	147	0			25
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	54 321	1 9	3221	3	Y	292	238	0			79
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	229	227	0			81
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	63 212	1 9	3005	3	Y	193	196	0			78
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					78

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

04	10110	X	6325	-0-	-3785	-0-	23 182	1 9	6120	3	Y	165	163	0			11
05	14229	X	5863	-0-	-8366	-0-	21 206	1 9	5636	3	Y	187	183	0	4	8	11
06	13770	X	4663	-0-	-9107	-0-	16 165	1 9	4482	3	Y	150	136	0	1	8	25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	195	0			37
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	14 242	1 9	5217	3	Y	220	222	0	2	8	33
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					33

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

04	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	70 121	1 9	4709	3	N	110	109	0			18
05	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	77 178	1 9	4512	3	N	162	153	0			27
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					27
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					27
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					27
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

04	10410	X	8362	-0-	-2048	-0-	117 344	1 9	7901	3	Y	313	305	0			52
05	10633	X	8296	-0-	-2337	-0-	132 348	1 9	7816	3	Y	316	316	0			52
06	10290	X	6618	-0-	-3672	-0-	104 319	1 9	6195	3	Y	290	257	0			85
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	151	174	0			62
08	9548	X	5839	-0-	-3709	-0-	116 185	1 9	5538	3	Y	168	166	0			64
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	13	1	3480	3	Y	156	152	0			10
							172	9									
05	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	13	1	3363	3	Y	118	121	0			7
							130	9									
06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	11	1	3191	3	Y	151	135	0			23
							166	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	92	0			17
08	DLQ G-10		324	-0-	324	324	1	1	309	3	Y	13	26	0			4
							14	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					4

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
04	14880	X	14263	-0-	-617	-0-	135	1	12172	3	Y	1777	1749	0	19	8	125
							1	4	1955	9							
05	15376	X	13555	-0-	-1821	-0-	96	1	11366	3	Y	1809	1805	0			129
							103	4	1990	9							
*06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	98	1	12797	3	Y	2043	1933	0			239
							1	4	2247	9							
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	2507	2492	0			254
*08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98	1	10750	3	Y	1625	1731	0			148
							1	4	1788	9							
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89	1	8076	3	Y	1569	1569	0			111
							1	4	1726	9							
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	66	1	7778	3	Y	1591	1588	0			114
							70	4	1750	9							
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	54	1	6937	3	Y	1416	1361	0			168
							1558	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1111	1161	0			118
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					110

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
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52	1	8221	3	Y	608	616	0			43
							1	4	669	9							
05	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	47	1	7673	3	Y	570	568	0			45
							19	4	627	9							
06	7410	X	4329	-0-	-3081	-0-	22	1	3977	3	Y	300	305	0			39
							330	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	731	736	1			34
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8205	-0-	-1395	-0-	49	1	7720	3	Y	396	416	0			28
							436	9									
05	9920	X	7799	-0-	-2121	-0-	45	1	7315	3	Y	383	381	0			30
							18	4	421	9							
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	52	1	9451	3	Y	417	395	0	1	8	51
							459	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	175	1			8
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	52	1	8346	3	Y	494	505	0			35
							1	4	543	9							
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	51	1	8395	3	Y	263	277	0			21
							21	4	289	9							
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	60	1	10826	3	Y	315	296	0	1	8	39
							347	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	473	1			22
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	86	1	10544	3	Y	530	192	0	308	1	52
							2	4	583	9							
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	130	1	12179	3	Y	265	269	0			15
							292	9									
05	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	12	1	13479	3	Y	314	318	0			11
							10	4	345	9							
06	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13	1	13345	3	Y	281	277	0			15
							309	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270	276	0			9
08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	10806	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
							6	4	329	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10806					Y	NO RPT					19

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
04	18360	X	16378	-0-	-1982	-0-	78	1	15466	3	Y	757	752	0	1	8	53
							1	4	833	9							
05	18972	X	16665	-0-	-2307	-0-	70	1	15498	3	Y	814	775	0			92
							202	4	895	9							
*06	16770	X	15299	-0-	-1471	-0-	69	1	14435	3	Y	717	708	0	2	8	99
							6	4	789	9							
07	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	636	642	0			93
*08	17143	X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	Y	502	541	0	3	8	51
							1	4	552	9							
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	Y	283	320	1			35
							311	9									
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	7	1	836	3	Y	263	236	1			62
							11	4	289	9							
06	1440	N	893	-0-	-547	-0-	5	1	507	3	Y	346	316	1			91
							381	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	236	236	1			91
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
							262	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	7950	X	7127	-0-	-823	-0-	66	1	6736	3	Y	295	358	1			37
							325	9									
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	65	1	7867	3	Y	295	263	1			69
							104	4	325	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	67	1	7465	3	Y	659	566	1			162
							725	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	462	1			177
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	85	1	7813	3	Y	373	455	1			95
							410	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	8130	X	6870	-0-	-1260	-0-	25	1	6632	3	Y	194	191	0			13
							213	9									
05	8370	X	6683	-0-	-1687	-0-	24	1	6491	3	Y	153	157	0			9
							168	9									
06	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	22	1	6094	3	Y	208	185	0			32
							229	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	173	0			31
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	17	1	6007	3	Y	157	165	0			23
							173	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	8852	-0-	-6028	-0-	39	1	8253	3	Y	509	518	0			39
							560	9									
05	13950	X	6847	-0-	-7103	-0-	29	1	6259	3	Y	494	483	0	2	8	48
							16	4	543	9							
06	14400	X	4983	-0-	-9417	-0-	24	1	4627	3	Y	302	310	0			41
							332	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	335	0			50
08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	89	1	5183	3	Y	379	373	0			56
							23	4	417	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5712					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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 #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352	0			29
							419	9									
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	40	1	8692	3	Y	512	491	0			50
							22	4	563	9							
06	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	439	434	0			55
							483	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	438	431	0			62
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			60
							37	4	442	9							
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

04	5700	X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			8
							122	9									
05	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182	0			15
							8	4	208	9							
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	Y	260	244	0			30
							286	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	227	1			9
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
							1	4	278	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

04	13650	X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580	0	1	8	40
							1	4	627	9							
05	14105	X	9819	-0-	-4286	-0-	56	1	9155	3	Y	533	531	0			42
							22	4	586	9							
06	11850	X	4720	-0-	-7130	-0-	25	1	4445	3	Y	227	239	0			30
							250	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	404	1			18
08	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
							2	4	540	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					47

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1			299
05	2666	X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114					413
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2510	3	333	9	N	303	177	1			472
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	114	359	1			227
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1703	3	201	9	N	183	177	1			233
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	11	1	2305	3	Y	149	149	0	3	8	11
							164	9									
05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	11	1	2453	3	Y	106	107	0			10
							6	4	117	9							
06	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	2371	3	Y	23	30	0			4
							25	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	154	0			22
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0			23
							11	4	176	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0			18
							254	9									
05	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	13	1	2811	3	Y	247	241	0			24
							7	4	272	9							
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	16	1	3087	3	Y	171	173	0			22
							188	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	121	0			18
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
							13	4	169	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	1097	X	-0-	-0-	-1097	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	9359	-0-	-2431	-0-	96	1	8979	3	Y	258	253	0			15
							284	9									
05	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	9	1	10474	3	Y	248	254	0			9
							8	4	273	9							
06	10980	X	10706	-0-	-274	-0-	10	1	10377	3	Y	290	283	0			15
							319	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	300	0			9
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9	1	8983	3	Y	329	318	0			20
							5	4	362	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	16	1	8453	3	Y	233	239	0			11
							4	4	256	9							
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	20	1	9229	3	Y	231	230	0			12
							254	9									
06	8520	X	7789	-0-	-731	-0-	23	1	7546	3	Y	200	192	0			20
							220	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	236	0			22
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0			24
							9	4	290	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	9480	X	9153	-0-	-327	-0-	23	1	8450	3	Y	618	618	0			16
							680	9									
05	9796	X	9378	-0-	-418	-0-	24	1	8705	3	Y	579	578	0			17
							12	4	637	9							
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	30	1	10736	3	Y	728	721	0			24
							59	4	801	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	631	637	0			18
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
							1	4	677	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	9810	X	8521	-0-	-1289	-0-	21	1	7819	3	Y	619	619	0			16
							681	9									
05	9579	X	8559	-0-	-1020	-0-	22	1	7889	3	Y	579	578	0			17
							11	4	637	9							
06	9120	X	8998	-0-	-122	-0-	23	1	8246	3	Y	622	618	0			21
							45	4	684	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	562	0			16
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			14
							1	4	579	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	22	1	8376	3	Y	623	624	0			16
							685	9									
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	22	1	8067	3	Y	549	549	0			16
							11	4	604	9							
06	9270	X	6468	-0-	-2802	-0-	17	1	5976	3	Y	403	406	0			13
							32	4	443	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	519	518	0			14
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
							1	4	590	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	24	1	5186	3	Y	158					326
							174	9									
05	6014	X	3988	-0-	-2026	-0-	21	1	3842	3	Y	114	184	1			256
							125	9									
06	6180	X	4888	-0-	-1292	-0-	443	1	4359	3	Y	78					335
							86	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	177	1			244
08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	5996	362	1	5511	3	Y	112	177	1			179
							123	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5996					Y	NO RPT					179

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
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	1687	1682	0			80
							1856	9									
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	322	1	5113	3	Y	1643	1619	0			104
							54	4	1807	9							
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	499	1	7957	3	Y	1567	1596	0			75
							1	4	1724	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1504	1492	0			87
08	DLQ G-10		10870	-0-	10870	10870	571	1	8185	3	Y	1906	1880	0			113
							17	4	2097	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10870					Y	NO RPT					113

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
04	10830	X	8645	-0-	-2185	-0-	21	1	7795	3	Y	754	754	0			20
							829	9									
05	11191	X	7528	-0-	-3663	-0-	18	1	6729	3	Y	702	702	0			20
							9	4	772	9							
06	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	27	1	9568	3	Y	984	971	0			34
							52	4	1082	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	778	788	0			24
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	24	1	6484	3	Y	557	565	0			16
							1	4	613	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	357	1	5657	3	Y	1130	1126	0			54
							1243	9									
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	348	1	5507	3	Y	1100	1084	0			70
							58	4	1210	9							
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	477	1	7606	3	Y	1043	1063	0			51
							1	4	1147	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1204	1184	0			71
08	DLQ G-10		9835	-0-	9835	9835	533	1	7643	3	Y	1494	1476	0			89
							16	4	1643	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9835					Y	NO RPT					89

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
04	5280	X	3013	-0-	-2267	-0-	143	1	2267	3	Y	548	546	0			26
							603	9									
05	5456	X	2983	-0-	-2473	-0-	140	1	2232	3	Y	534	526	0			34
							24	4	587	9							
06	5280	X	286	-0-	-4994	-0-	1	1	10	3	Y	250	271	0			13
							275	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	285	0			17
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	2	1	29	3	Y	418	410	0			25
							460	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	26	1	9604	3	Y	700	699	0			18
							770	9									
05	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	28	1	10199	3	Y	658	657	0			19
							14	4	724	9							
06	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	27	1	9836	3	Y	835	826	0			27
							54	4	919	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	733	740	0			20
08	DLQ G-10		11303	-0-	11303	11303	40	1	10500	3	Y	693	697	0			16
							1	4	762	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11303					Y	NO RPT					16

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
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	12	1	4449	3	Y	265	265	0			7
							292	9									
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	246	246	0			7
							7	4	271	9							
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	13	1	4484	3	Y	244	243	0			8
							24	4	268	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228	0			6
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	8850	X	6186	-0-	-2664	-0-	26	1	5261	3	Y	817	844	1			44
							899	9									
05	9238	X	7048	-0-	-2190	-0-	30	1	6136	3	Y	784	793	1			35
							20	4	862	9							
06	8940	X	5538	-0-	-3402	-0-	24	1	4681	3	Y	757	759	0			34
							833	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	586	586	0			34
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			17
							458	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	37	1	7666	3	Y	794	813	1			42
							873	9									
05	11005	X	9280	-0-	-1725	-0-	41	1	8379	3	Y	756	764	1			34
							28	4	832	9							
06	10590	X	9990	-0-	-600	-0-	46	1	9024	3	Y	835	833	0			36
							1	4	919	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	699	696	0			39
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
							702	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	8730	X	7576	-0-	-1154	-0-	34	1	6955	3	Y	534	552	1			29
							587	9									
05	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	37	1	7468	3	Y	513	519	1			23
							25	4	564	9							
06	8220	X	6625	-0-	-1595	-0-	31	1	6034	3	Y	509	510	0			23
							560	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	473	0			27
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	5930	3	Y	426	436	0			17
							469	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	31	1	4947	3	Y	292	309	0			21
							321	9									
05	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	36	1	5114	3	Y	378	366	0			33
							416	9									
06	5730	X	2430	-0-	-3300	-0-	16	1	2273	3	Y	128	134	0			26
							141	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	101	0			18
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1352	3	Y	90	92	0			16
							99	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	9120	X	5978	-0-	-3142	-0-	33	1	5383	3	Y	511	525	0			37
							562	9									
05	8339	X	7082	-0-	-1257	-0-	46	1	6500	3	Y	487	482	0			42
							536	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	38	1	5318	3	Y	554	498	0	2	8	96
							609	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	88	0			16
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	27	1	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
							399	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	10560	X	9097	-0-	-1463	-0-	51	1	8255	3	Y	719	739	0			52
							791	9									
05	10912	X	9224	-0-	-1688	-0-	59	1	8341	3	Y	749	736	0			65
							824	9									
06	10110	X	9547	-0-	-563	-0-	63	1	8716	3	Y	698	639	0			124
							768	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	900	0			160
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	71	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
							805	9									
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	35	1	4219	3	Y	926	900	0			66
							1019	9									
05	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	60	1	4016	3	Y	824	826	0			64
							906	9									
06	5070	X	3258	-0-	-1812	-0-	116	1	2168	3	Y	885	893	0			56
							974	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1105	1099	0			62
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	138	1	2063	3	Y	783	792	0			53
							861	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	14	1	1720	3	Y	899	885	0			64
							989	9									
05	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	19	1	1298	3	Y	924	916	0			72
							1016	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	38	1	3090	3	Y	916	929	0			59
							1008	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1027	0			58
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	128	175	0			11
							141	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	108	1	6237	3	Y	596	606	1			18
							656	9									
05	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	82	1	4892	3	Y	587	577	1			28
							20	4	646	9							
06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	48	1	8113	3	Y	547	537	0			38
							1	4	602	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	372	0			20
08	DLQ G-10		8761	-0-	8761	8761	49	1	8098	3	Y	551	530	0			41
							8	4	606	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8761					Y	NO RPT					41

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
04	7050	X	4749	-0-	-2301	-0-	68	1	3997	3	Y	622	632	1			19
							684	9									
05	7285	X	5215	-0-	-2070	-0-	74	1	4450	3	Y	612	602	1			29
							18	4	673	9							
06	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	35	1	5653	3	Y	373	376	0			25
							410	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1460	1413	0			72
08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			141
							7	4	2129	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8851					Y	NO RPT					141

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
04	7350	X	5617	-0-	-1733	-0-	83	1	4841	3	Y	630	641	1			19
							693	9									
05	7595	X	5848	-0-	-1747	-0-	84	1	5061	3	Y	620	610	1			29
							21	4	682	9							
06	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	41	1	6665	3	Y	417	417	0			29
							459	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	293	0			16
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	5502	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5502					Y	NO RPT					5

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
04	11250	X	7246	-0-	-4004	-0-	32	1	6410	3	Y	731	746	1	3	8	35
							804	9									
05	11625	X	7725	-0-	-3900	-0-	30	1	6816	3	Y	743	747	1			31
							62	4	817	9							
06	9420	X	7904	-0-	-1516	-0-	23	1	6862	3	Y	920	892	0	17	1	41
							7	4	1012	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	700	0			55
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	8902	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	71
							4	4	928	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8902					Y	NO RPT					71

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
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	Y	493	503	1			24
							542	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	3	Y	461	466	1			19
							63	4	507	9							
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	549	534	0	10	1	25
							6	4	604	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	485	473	0			37
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18
							2	4	229	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	10560	X	7850	-0-	-2710	-0-	36	1	7223	3	Y	537	551	1			26
							591	9									
05	10912	X	7552	-0-	-3360	-0-	30	1	6847	3	Y	557	560	1			23
							62	4	613	9							
06	10020	X	7146	-0-	-2874	-0-	23	1	6541	3	Y	524	514	0	10	1	23
							6	4	576	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	480	467	0			36
08	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	224	1	8813	3	Y	684	663	0	1	8	56
							5	4	752	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9794					Y	NO RPT					56

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
04	19530	X	17191	-0-	-2339	-0-	43	1	16275	3	Y	794	726	0			148
							873	9									
05	19468	X	17565	-0-	-1903	-0-	16	1	16817	3	Y	665	751	0			62
							732	9									
06	17460	X	14157	-0-	-3303	-0-	7	1	13656	3	Y	449	446	0			64
							494	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	553	0			48
08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	8	1	14328	3	Y	589	560	0			77
							648	9									
09	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					77

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	36	1	13739	3	Y	317	360	0			59
							349	9									
05	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12	1	13183	3	Y	579	584	0			54
							637	9									
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	5	1	11084	3	Y	565	540	0			79
							622	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	577	0			51
08	DLQ G-10		11858	-0-	11858	11858	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
							649	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11858					Y	NO RPT					78

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	19970	-0-	-1330	-0-	50	1	19133	3	Y	715	672	0			133
							787	9									
05	22010	X	20967	-0-	-1043	-0-	19	1	20146	3	Y	729	794	0			68
							802	9									
06	21870	X	19952	-0-	-1918	-0-	9	1	19249	3	Y	631	610	0			89
							694	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	645	674	0			60
08	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	13	1	21351	3	Y	817	770	0			107
							899	9									
09	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	11640	X	8349	-0-	-3291	-0-	39	1	7778	3	Y	484	484	0			34
							532	9									
05	11098	X	9583	-0-	-1515	-0-	39	1	8728	3	Y	638	600	0			72
							114	4	702	9							
06	10740	X	8195	-0-	-2545	-0-	37	1	7638	3	Y	470	476	0			66
							3	4	517	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	428	0			61
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
							417	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	24	1	4692	3	Y	235	231	0			16
							259	9									
05	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	21	1	4676	3	Y	238	227	0			27
							61	4	262	9							
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	Y	225	222	0			30
							2	4	248	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	234	0			33
08	DLQ G-10		3306	-0-	3306	3306	15	1	3115	3	Y	160	177	0			16
							176	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3306					Y	NO RPT					16

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
04	13800	X	8591	-0-	-5209	-0-	41	1	8128	3	Y	383	386	0			27
							1	4	421	9							
05	14260	X	8810	-0-	-5450	-0-	37	1	8241	3	Y	386	370	0			43
							107	4	425	9							
06	13800	X	6853	-0-	-6947	-0-	32	1	6534	3	Y	259	266	0			36
							2	4	285	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	203	0			27
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0			24
							311	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	73	1	3832	3	Y	821	820	0			45
							2	4	903	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	86	1	4622	3	Y	819	813	0			51
							5	4	901	9							
06	4560	X	3162	-0-	-1398	-0-	792	1	1522	3	Y	771	753	0			70
							848	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1015	1006	0			79
08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0			73
							4	4	1254	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4645					Y	NO RPT					73

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
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	3784	3732	0			109
							4162	9									
05	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	45	1	1109	3	Y	1005	1096	0			18
							1106	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	1734	1689	0			62
							5	4	1907	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	810	0			36
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	3	Y	671	678	0			29
							8	4	738	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6891	-0-	-129	-0-	32	1	6264	3	Y	541	538	0			38
							595	9									
05	7099	X	6103	-0-	-996	-0-	25	1	5456	3	Y	501	483	0			56
							71	4	551	9							
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	39	1	7962	3	Y	649	620	0			85
							3	4	714	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	608	0			86
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
							642	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					55

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

04	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	22	1	2185	3	Y	422	511	1			53
							464	9									
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	17	1	2081	3	Y	412	368	1			97
							27	4	453	9							
06	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	20	1	2177	3	Y	57	119	1			35
							63	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	365	1			142
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	23	1	2066	3	Y	360	414	1	1	8	87
							396	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2485					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

04	10950	X	9569	-0-	-1381	-0-	44	1	8921	3	Y	549	563	1			26
							604	9									
05	11067	X	9543	-0-	-1524	-0-	40	1	8927	3	Y	450	457	1			19
							81	4	495	9							
06	10710	X	10411	-0-	-299	-0-	34	1	9727	3	Y	583	565	0	11	1	26
							9	4	641	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	662	637	0			51
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			40
							5	4	501	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	49	1	9829	3	Y	806	823	1			39
							887	9									
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	46	1	10374	3	Y	850	853	1			36
							95	4	935	9							
06	10710	X	9897	-0-	-813	-0-	30	1	8856	3	Y	911	889	0	17	1	41
							9	4	1002	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	735	719	0			57
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
							4	4	558	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5316	3	Y	412	422	1			20
							453	9									
05	6634	X	4226	-0-	-2408	-0-	17	1	3731	3	Y	404	407	1			17
							34	4	444	9							
06	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	17	1	5128	3	Y	411	402	0	7	1	19
							5	4	452	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	403	0			32
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
							3	4	341	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	27	1	5388	3	Y	192	200	1			9
							211	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	25	1	5753	3	Y	224	224	1			9
							53	4	246	9							
06	5310	X	3355	-0-	-1955	-0-	11	1	3155	3	Y	169	168	0	3	1	7
							3	4	186	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	105	0			7
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	14130	X	13451	-0-	-679	-0-	61	1	12313	3	Y	979	1000	1			47
							1077	9									
05	14601	X	13365	-0-	-1236	-0-	54	1	12135	3	Y	968	974	1			41
							111	4	1065	9							
06	14130	X	12900	-0-	-1230	-0-	40	1	11734	3	Y	1014	989	0	18	1	47
							11	4	1115	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	909	0			74
08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	292	1	11446	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4833	-0-	-1887	-0-	18	1	4703	3	Y	102	101	0			7
							112	9									
05	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	18	1	4749	3	Y	85	87	0			5
							94	9									
06	4860	X	3325	-0-	-1535	-0-	12	1	3272	3	Y	37	36	0			6
							41	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	87	0			15
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3220	3	Y	115	114	0			16
							127	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	21	1	5446	3	Y	122	123	0			8
							134	9									
05	8060	X	5674	-0-	-2386	-0-	21	1	5517	3	Y	124	124	0			8
							136	9									
06	7410	X	4225	-0-	-3185	-0-	15	1	4089	3	Y	110	100	0			18
							121	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	105	0			20
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	12	1	4414	3	Y	91	96	0			15
							100	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2729	3	Y	144	143	0			10
							158	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2827	3	Y	112	115	0			7
							123	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	Y	171	151	0			27
							188	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	158	0			29
08	DLQ G-10		5222	-0-	5222	5222	14	1	5069	3	Y	126	135	0	1	8	19
							139	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5222					Y	NO RPT					19

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
04	6600	X	3982	-0-	-2618	-0-	146	1	3465	3	Y	337	375	1			22
							371	9									
05	6355	X	4603	-0-	-1752	-0-	173	1	3634	3	Y	681	590	1			113
							47	4	749	9							
06	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	180	1	3895	3	Y	179	242	1			50
							197	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	305	1			33
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	297	1	6025	3	Y	390	372	1			51
							429	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	166	1	3942	3	Y	498	532	1			32
							548	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	213	1	4483	3	Y	684	602	1			114
							57	4	752	9							
06	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	154	1	3331	3	Y	403	430	1			87
							443	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	686	698	1			75
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
							626	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					78

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	326	1	4298	3	Y	723	793	1			36
							795	9									
05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	319	1	4275	3	Y	709	677	1			68
							780	9									
06	5490	X	2950	-0-	-2540	-0-	199	1	2530	3	Y	200	226	1			43
							1	4	220	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	788	718	1			113
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1			98
							1	4	719	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					98

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	748	17	1	731	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	4843	-0-	-1547	-0-	291	1	3839	3	Y	648	729	1			33
							713	9									
05	6510	X	4887	-0-	-1623	-0-	289	1	3888	3	Y	645	616	1			62
							710	9									
06	6180	X	5490	-0-	-690	-0-	339	1	4322	3	Y	752	685	1			130
							2	4	827	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	870	1			136
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	243	1	3490	3	Y	410	476	1			70
							451	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					70

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	353	1	4654	3	Y	597	683	1			30
							657	9									
05	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	318	1	4277	3	Y	842	791	1			81
							926	9									
06	6660	X	5642	-0-	-1018	-0-	331	1	4222	3	Y	988	901	1			168
							2	4	1087	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	913	936	1			145
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			113
							817	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10460	-0-	-1570	-0-	60	1	9681	3	Y	654	658	0	2	8	47
							719	9									
05	12431	X	9264	-0-	-3167	-0-	59	1	8371	3	Y	758	739	0			66
							834	9									
06	11340	X	9213	-0-	-2127	-0-	61	1	8560	3	Y	538	506	0			98
							592	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	560	559	0			99
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	65	1	8899	3	Y	471	486	0	1	8	83
							518	9									
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

04	16950	X	15303	-0-	-1647	-0-	86	1	13748	3	Y	1335	1356	0			96
							1469	9									
05	16864	X	15375	-0-	-1489	-0-	97	1	13924	3	Y	1231	1220	0			107
							1354	9									
06	16320	X	13859	-0-	-2461	-0-	90	1	12501	3	Y	1153	1054	0			206
							1268	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	752	813	0			145
08	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	99	1	13537	3	Y	989	968	0			166
							1088	9									
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					166

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

04	8370	X	1123	-0-	-7247	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	7068	X	980	-0-	-6088	-0-	1	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	1082	-0-	-4858	-0-	1	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
							409	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	71	1	6399	3	Y	1026	1024	0			73
							1	4	1129	9							
05	7347	X	6438	-0-	-909	-0-	45	1	5337	3	Y	916	924	0			65
							48	4	1008	9							
06	7110	X	4445	-0-	-2665	-0-	29	1	3742	3	Y	613	604	0			75
							674	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	923	905	0			93
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
							1	4	1238	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	17190	X	16977	-0-	-213	-0-	41	1	15263	3	Y	1520	1522	0	1	8	39
							1	4	1672	9							
05	17763	X	16597	-0-	-1166	-0-	41	1	14944	3	Y	1447	1427	0	18	8	41
							20	4	1592	9							
06	17190	X	13695	-0-	-3495	-0-	34	1	12325	3	Y	1153	1153	0	2	8	39
							68	4	1268	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1209	1214	0			34
08	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
							1	4	1661	9							
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0			75
							1	4	1161	9							
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0			75
							71	4	1162	9							
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1266	1194	0			148
							1	4	1393	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	550	633	0			65
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	46	1	4998	3	Y	719	722	0			62
							791	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	7230	X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0			56
							868	9									
05	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	28	1	3345	3	Y	839	835	0			60
							30	4	923	9							
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	37	1	4846	3	Y	1190	1113	0			136
							1309	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1320	1323	0			133
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	53	1	5836	3	Y	1372	1389	0			116
							1509	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					116

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
04	22290	X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0			134
							790	9									
05	23033	X	18763	-0-	-4270	-0-	17	1	18115	3	Y	574	655	0			53
							631	9									
06	22290	X	16034	-0-	-6256	-0-	7	1	15532	3	Y	450	440	0			63
							495	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	408	0			35
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									
09	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 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
04	20430	X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1			25
							623	9									
05	21111	X	17699	-0-	-3412	-0-	131	1	16874	3	Y	631	633	1			23
							694	9									
06	19770	X	14962	-0-	-4808	-0-	25	1	14450	3	Y	441	442	1			22
							2	4	485	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	545	1			28
08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	18030	X	16413	-0-	-1617	-0-	37	1	15600	3	Y	705	725	1			32
							776	9									
05	18631	X	16639	-0-	-1992	-0-	121	1	15656	3	Y	784	787	1			29
							862	9									
06	18030	X	13727	-0-	-4303	-0-	22	1	13123	3	Y	527	529	1			27
							2	4	580	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	526	526	1			27
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	22	1	13077	3	Y	508	507	1			28
							559	9									
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	1950	X	1257	-0-	-693	-0-	13	1	659	3	Y	532	532	0			29
							585	9									
05	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	13	1	682	3	Y	574	566	0	1	8	36
							1	4	631	9							
06	1950	X	729	-0-	-1221	-0-	4	1	7	3	Y	653	627	0	4	8	58
							718	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	817	0			64
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
							1247	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	4170	X	2443	-0-	-1727	-0-	36	1	1922	3	Y	440	436	0			24
							1	4	484	9							
05	4309	X	2777	-0-	-1532	-0-	36	1	1936	3	Y	730	709	0			45
							2	4	803	9							
06	4020	X	1150	-0-	-2870	-0-	179	1	344	3	Y	570	564	0			51
							627	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1121	0			87
08	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
							1	4	1398	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2048					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	8533	-0-	8533	8533	102	1	6809	3	Y	1474	1477	0	2	8	29
						1	4	1621	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8533					Y	962	967	0			24
08	14B2 EXT	6967	-0-	6967	15500	86	1	5129	3	Y	1590	1555	0	2	8	57
						3	4	1749	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15500					Y	NO RPT					57

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
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	40	1	3664	3	Y	685	686	0			49
						754	9									
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	3	Y	858	846	0			61
						32	4	944	9							
06	4200 X	952	-0-	-3248	-0-	6	1	753	3	Y	175	210	0			27
						193	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	2405	-0-	-3085	-0-	21	1	1854	3	Y	482	493	0			34
						530	9									
05	5673 X	2616	-0-	-3057	-0-	17	1	1996	3	Y	532	526	0	2	8	38
						18	4	585	9							
06	5490 X	399	-0-	-5091	-0-	3	1	335	3	Y	55	83	0			9
						61	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	532	493	0			48
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			80
						1100	9									
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					80

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	4743	-0-	-2127	-0-	41	1	3752	3	Y	863	861	0			61
						1	4	949	9							
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	51	1	6040	3	Y	871	870	0			62
						55	4	958	9							
06	6180 X	5339	-0-	-841	-0-	33	1	4334	3	Y	884	842	0			104
						972	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	476	0			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710 X	11334	-0-	-2376	-0-	28	1	10509	3	Y	724	722	0			19
						1	4	796	9							
05	12710 X	11496	-0-	-1214	-0-	29	1	10703	3	Y	681	680	0			20
						15	4	749	9							
06	12300 X	9306	-0-	-2994	-0-	24	1	8608	3	Y	570	570	0			20
						47	4	627	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	221	0			6
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	19	1	4854	3	Y	343	340	0			9
						377	9									
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	14370	X	13440	-0-	-930	-0-	34	1	12571	3	Y	758	758	0			20
							1	4	834	9							
05	14849	X	13271	-0-	-1578	-0-	34	1	12472	3	Y	680	680	0			20
							17	4	748	9							
06	14370	X	10265	-0-	-4105	-0-	27	1	9603	3	Y	530	532	0			18
							52	4	583	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	951	943	0			26
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
							1	4	1055	9							
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6142	3	Y	382	382	0			10
							420	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	346	346	0			10
							8	4	381	9							
06	6600	X	4623	-0-	-1977	-0-	12	1	4328	3	Y	235	237	0			8
							24	4	259	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	229	231	0			6
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	19	1	4981	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	13110	X	10864	-0-	-2246	-0-	26	1	9865	3	Y	884	885	0			23
							1	4	972	9							
05	13547	X	11616	-0-	-1931	-0-	29	1	10634	3	Y	853	851	0			25
							15	4	938	9							
06	13110	X	9534	-0-	-3576	-0-	24	1	8577	3	Y	805	802	0			28
							47	4	886	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1047	1045	0			30
08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	12242	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
							1	4	1198	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12242					Y	NO RPT					29

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
04	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	21	1	7779	3	Y	473	473	0			12
							520	9									
05	8959	X	8782	-0-	-177	-0-	23	1	8241	3	Y	461	460	0			13
							11	4	507	9							
06	8670	X	7496	-0-	-1174	-0-	19	1	6983	3	Y	414	413	0			14
							39	4	455	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	508	0			15
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	31	1	8366	3	Y	478	480	0			13
							1	4	526	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	21900	X	20184	-0-	-1716	-0-	46	1	19252	3	Y	805	834	1			36
							886	9									
05	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	147	1	19033	3	Y	746	755	1			27
							821	9									
06	20550	X	17056	-0-	-3494	-0-	28	1	16452	3	Y	522	522	1			27
							2	4	574	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	560	1			29
08	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
							716	9									
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	12314	-0-	-2416	-0-	187	1	10852	3	Y	1159	1177	1			36
							1275	9									
05	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	162	1	9725	3	Y	1158	1139	1			55
							40	4	1274	9							
06	14640	X	8928	-0-	-5712	-0-	157	1	8432	3	Y	307	338	0			24
							1	4	338	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	620	612	0			32
08	DLQ G-10		9898	-0-	9898	9898	332	1	8531	3	Y	933	897	0			68
							9	4	1026	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9898					Y	NO RPT					68

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	193	1	11235	3	Y	1040	1057	1			32
							1	4	1144	9							
05	13299	X	12800	-0-	-499	-0-	189	1	11421	3	Y	1040	1023	1			49
							46	4	1144	9							
06	12870	X	11358	-0-	-1512	-0-	185	1	9900	3	Y	1156	1127	0			78
							1	4	1272	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1416	1421	0			73
08	DLQ G-10		12276	-0-	12276	12276	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
							10	4	1366	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12276					Y	NO RPT					93

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	171	1	9935	3	Y	906	920	1			28
							997	9									
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	162	1	9735	3	Y	905	890	1			43
							40	4	996	9							
06	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	141	1	7574	3	Y	1050	1020	0	2	8	71
							1	4	1155	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1511	1504	0			78
08	DLQ G-10		10207	-0-	10207	10207	353	1	9051	3	Y	722	742	0	1	8	57
							9	4	794	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10207					Y	NO RPT					57

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
04	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0			13
							9	4	603	9							
05	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	39	1	5932	3	Y	572	568	0			17
							21	4	629	9							
06	7200	X	2514	-0-	-4686	-0-	13	1	2286	3	Y	195	208	0			4
							215	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0			4
08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2801					Y	NO RPT					7

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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0			187
							965	9									
05	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	398	1	2798	3	Y	621	639	0			169
							46	4	683	9							
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0			163
							16	4	835	9							
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	644	677	0			130
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	492	1	3438	3	Y	950	857	0			223
							1045	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					223

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
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0			214
							1101	9									
05	4991	X	3662	-0-	-1329	-0-	360	1	2516	3	Y	677	707	0			184
							41	4	745	9							
06	4830	X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0			190
							6	4	986	9							
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	567	636	0			121
08	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	86	1	602	3	Y	520	509	0			132
							572	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	48	1	7113	3	Y	491	491	0			12
							10	4	540	9							
05	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	40	1	6178	3	Y	506	503	0			15
							22	4	557	9							
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	43	1	7485	3	Y	520	525	0			10
							1	4	572	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	516	0			12
08	DLQ G-10		10172	-0-	10172	10172	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
							2	4	664	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10172					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	3986	-0-	-3094	-0-	22	1	3258	3	Y	638	638	0			15
							4	4	702	9							
05	7316	X	6133	-0-	-1183	-0-	35	1	5334	3	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
06	6300	X	5385	-0-	-915	-0-	26	1	4673	3	Y	623	631	0			11
							1	4	685	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	561	0			12
08	DLQ G-10		4940	-0-	4940	4940	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
							1	4	452	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4940					Y	NO RPT					8

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
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	38	1	5508	3	Y	426	423	0			10
							8	4	469	9							
05	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	34	1	5200	3	Y	454	451	0			13
							18	4	499	9							
06	6360	X	5284	-0-	-1076	-0-	27	1	4846	3	Y	373	379	0			7
							1	4	410	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	325	0			8
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
							1	4	354	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4391					Y	NO RPT					8

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
04	17700	X	15181	-0-	-2519	-0-	35	1	14574	3	Y	520	529	1			23
							572	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	115	1	14911	3	Y	557	560	1			20
							613	9									
06	15390	X	12938	-0-	-2452	-0-	21	1	12486	3	Y	390	391	1			20
							2	4	429	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	335	1			17
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			15
							300	9									
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	510	N	116	-0-	-394	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1040					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9462	-0-	-948	-0-	60	1	8694	3	Y	633	631	0			15
							12	4	696	9							
05	10199	X	9909	-0-	-290	-0-	60	1	9113	3	Y	639	635	0			19
							33	4	703	9							
06	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	50	1	8807	3	Y	704	710	0			12
							2	4	774	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	615	614	0			13
08	DLQ G-10		9646	-0-	9646	9646	44	1	8812	3	Y	716	713	0			16
							2	4	788	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9646					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	14793	-0-	-1677	-0-	34	1	14218	3	Y	492	513	1			22
							541	9									
05	17019	X	15645	-0-	-1374	-0-	116	1	14932	3	Y	543	545	1			20
							597	9									
06	16440	X	13217	-0-	-3223	-0-	22	1	12742	3	Y	410	408	1			21
							2	4	451	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	370	372	1			19
08	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			19
							386	9									
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	155	1	5038	3	Y	555	568	1	4	8	22
							611	9									
05	6820	X	4100	-0-	-2720	-0-	96	1	3375	3	Y	559	554	1			27
							14	4	615	9							
06	6600	X	2681	-0-	-3919	-0-	78	1	2089	3	Y	467	469	0			25
							514	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	393	397	0			21
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
							510	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	199	1	6513	3	Y	934	985	1			38
							1027	9									
05	8866	X	5527	-0-	-3339	-0-	125	1	4414	3	Y	882	877	1			43
							18	4	970	9							
06	8580	X	6472	-0-	-2108	-0-	202	1	5458	3	Y	737	739	0			41
							1	4	811	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	555	0			30
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
							1283	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	6900	X	5390	-0-	-1510	-0-	146	1	4752	3	Y	447	460	1			18
							492	9									
05	6944	X	5122	-0-	-1822	-0-	125	1	4396	3	Y	530	522	1			26
							18	4	583	9							
06	6720	X	3686	-0-	-3034	-0-	110	1	2952	3	Y	567	562	0			31
							624	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	568	0			31
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
							686	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	9090 X	6398	-0-	-2692	-0-	172	1	5619	3	Y	552	568	1			22
						607	9									
05	7998 X	5856	-0-	-2142	-0-	144	1	5076	3	Y	559	554	1			27
						21	4	615	9							
06	7740 X	3998	-0-	-3742	-0-	123	1	3293	3	Y	529	527	0			28
						582	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	448	453	0			23
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			25
						603	9									
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	7560 X	5301	-0-	-2259	-0-	145	1	4725	3	Y	392	400	1			16
						431	9									
05	7812 X	4772	-0-	-3040	-0-	119	1	4183	3	Y	412	408	1			20
						17	4	453	9							
06	7560 X	1570	-0-	-5990	-0-	42	1	1132	3	Y	360	360	0			21
						396	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	281	0			15
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
						294	9									
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	7920 X	5892	-0-	-2028	-0-	165	1	5395	3	Y	302	318	1			12
						332	9									
05	7843 X	7023	-0-	-820	-0-	176	1	6175	3	Y	588	572	1			28
						25	4	647	9							
06	7590 X	2024	-0-	-5566	-0-	61	1	1642	3	Y	292	304	0			17
						321	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	451	0			25
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			29
						651	9									
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65
						4	4	1262	9							
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	294	1	4824	3	Y	933	957	0			41
						10	4	1026	9							
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	626	603	0	3	8	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	684	0			78
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			206
						706	9									
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					206

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
04	4620 X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	4371 X	2302	-0-	-2069	-0-	132	1	2165	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	3660 X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	428	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	270	1	4537	3	Y	1158	1125	0			66
						3	4	1274	9							
05	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	299	1	4887	3	Y	1046	1066	0			46
						10	4	1151	9							
06	5340 X	3858	-0-	-1482	-0-	195	1	2278	3	Y	1252	1176	0	4	8	118
						8	4	1377	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	942	952	0			108
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8	221
						739	9									
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					221

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

04	5700 X	3045	-0-	-2655	-0-	2983	3	62	9	N	56					242
05	5890 X	3898	-0-	-1992	-0-	3826	3	72	9	N	65					307
06	5700 X	4445	-0-	-1255	-0-	396	1	3998	3	N	46					353
						51	9									
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	59	177	1			235
08	5735 X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1			134
						84	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					134

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	1859	1	5192	3	Y	337	418	1			218
						51	4	371	9							
05	6107 X	3946	-0-	-2161	-0-	1444	1	1430	3	Y	81					299
						983	4	89	9							
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15					314
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	255	1			149
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	1217	1	30	9	Y	27					176
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1247					Y	NO RPT					176

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	7350 X	4568	-0-	-2782	-0-	4242	3	326	9	N	296	352	1			229
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7260	3	471	9	N	428	178	1			479
06	7320 X	3616	-0-	-3704	-0-	309	1	3123	3	N	167	358	1			288
						184	9									
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	479	341	1			426
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1			308
						446	9									
09	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					308

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

04	3000 N	4580	-0-	1580	2468	230	1	3730	3	Y	564	533	1			56
						620	9									
05	5244 X	2776	-0-	-2468	-0-	273	1	1770	3	Y	604	595	1			65
						69	4	664	9							
06	1980 X	1956	-0-	-24	-0-	359	1	849	3	Y	680	547	1			198
						748	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	649	620	1			227
08	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
						418	9									
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280 X	14484	-0-	-2796	-0-	31	1	13069	3	Y	1257	1248	0			84
						1	4	1383	9							
05	17763 X	14355	-0-	-3408	-0-	44	1	12969	3	Y	1207	1221	0			70
						14	4	1328	9							
06	15210 X	11496	-0-	-3714	-0-	10372	3	1124	9	Y	1022	1022	0			69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1255	1227	0			97
08	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	85
						1	4	1416	9							
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	14460 X	11093	-0-	-3367	-0-	25	1	10341	3	Y	660	660	0			44
						1	4	726	9							
05	14074 X	11564	-0-	-2510	-0-	36	1	10835	3	Y	619	627	0			36
						12	4	681	9							
06	12960 X	10596	-0-	-2364	-0-	9933	3	663	9	Y	603	598	0			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	611	603	0			49
08	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
						712	9									
09	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730 X	19781	-0-	-3949	-0-	45	1	18573	3	Y	1056	1049	0			71
						1	4	1162	9							
05	24521 X	20652	-0-	-3869	-0-	65	1	19458	3	Y	1007	1020	0			58
						21	4	1108	9							
06	22380 X	20894	-0-	-1486	-0-	19459	3	1	4	Y	1304	1275	0	1	8	86
						1434	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1366	1344	0			108
08	DLQ G-10	22167	-0-	22167	22167	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
						1	4	1577	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22167					Y	NO RPT					96

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930 X	11824	-0-	-1106	-0-	27	1	11218	3	Y	525	521	0			35
						1	4	578	9							
05	13113 X	11560	-0-	-1553	-0-	37	1	10957	3	Y	504	510	0			29
						12	4	554	9							
06	13080 X	9120	-0-	-3960	-0-	8670	3	450	9	Y	409	410	0			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	501	0			40
08	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	1	8	31
						499	9									
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0			55
							900	9									
05	14632	X	11778	-0-	-2854	-0-	37	1	10873	3	Y	778	788	0			45
							12	4	856	9							
06	14160	X	9301	-0-	-4859	-0-	8588	3	713	9	Y	648	648	0			45
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	813	793	0			65
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	1	8	54
							862	9									
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					54

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1			45
							768	9									
05	7626	X	4179	-0-	-3447	-0-	158	1	3349	3	Y	572	522	1			95
							43	4	629	9							
06	7140	X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1			116
							644	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	696	732	1			80
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	163	1	3299	3	Y	572	572	1			80
							629	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	8910	X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0			41
							669	9									
05	9207	X	7627	-0-	-1580	-0-	23	1	6967	3	Y	572	580	0			33
							8	4	629	9							
06	8100	X	5573	-0-	-2527	-0-	5066	3	507	9	Y	461	462	0	1	8	31
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	601	585	0			47
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
							694	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	3000	N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	2	8	64
							710	9									
05	12618	X	2981	-0-	-9637	-0-	295	1	1915	3	Y	633	629	1			68
							75	4	696	9							
06	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1			161
							592	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	475	1			175
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
							391	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		184	-0-	184	858	8	1	165	3	Y	8	7	1			1
							2	4	9	9							
06	2915	X	2057	-0-	-858	-0-	91	1	1963	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			2
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
							73	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	2787	-0-	-2853	-0-	106	1	2507	3	Y	158	198	1			10
							174	9									
05	5115	X	2422	-0-	-2693	-0-	103	1	2175	3	Y	105	98	1			17
							28	4	116	9							
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	85	1			8
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
							815	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	3364	-0-	-4466	-0-	119	1	2916	3	Y	299	298	1			85
							329	9									
05	6076	X	3938	-0-	-2138	-0-	171	1	3404	3	Y	330	283	1			132
							363	9									
06	4380	X	336	-0-	-4044	-0-	2	1	23	3	Y	283	257	1	1	8	158
							311	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	305	1			139
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1			69
							408	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	7127	-0-	-2533	-0-	335	1	5633	3	Y	1050	1030	0			59
							4	4	1155	9							
05	9982	X	7619	-0-	-2363	-0-	365	1	5974	3	Y	1152	1160	0			51
							13	4	1267	9							
06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	834	1	9749	3	Y	1395	1311	0	2	8	132
							36	4	1535	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	682	731	0			83
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4830	X	3157	-0-	-1673	-0-	115	1	2831	3	Y	192	181	1			54
							211	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	246	1	4888	3	Y	196	172	1			78
							216	9									
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	90	1	14141	3	Y	350	266	1			162
							385	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	330	339	1			153
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	14015	35	1	13439	3	Y	492	560	1	1	8	84
							541	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14015					Y	NO RPT					84

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
04	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	60	1	12233	3	Y	1585	1622	1			85
							1744	9									
05	14167	X	11959	-0-	-2208	-0-	51	1	10306	3	Y	1425	1446	1			64
							34	4	1568	9							
06	13800	X	11061	-0-	-2739	-0-	49	1	9799	3	Y	1102	1118	0			48
							1	4	1212	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	666	677	0			37
08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0			37
							1126	9									
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	7770	X	4304	-0-	-3466	-0-	17	1	3543	3	Y	676	650	1			36
							744	9									
05	8029	X	4065	-0-	-3964	-0-	18	1	3723	3	Y	284	307	1			13
							12	4	312	9							
06	7770	X	4235	-0-	-3535	-0-	20	1	3928	3	Y	261	262	0			12
							287	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1261	1205	0			68
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

04	12630	X	9476	-0-	-3154	-0-	43	1	8734	3	Y	635	636	1			34
							699	9									
05	13051	X	10279	-0-	-2772	-0-	47	1	9473	3	Y	662	666	1			30
							31	4	728	9							
06	10950	X	9488	-0-	-1462	-0-	43	1	8347	3	Y	998	981	0	4	8	42
							1098	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	440	457	0			25
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0			20
							622	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
06	14B2 EXT		2221	-0-	2221	2221	11	1	2210	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2221					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		628	-0-	628	2849	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2849					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

04	6600	X	5395	-0-	-1205	-0-	25	1	5096	3	Y	249	249	1			13
							274	9									
05	6820	X	5310	-0-	-1510	-0-	25	1	5027	3	Y	219	222	1			10
							17	4	241	9							
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	46	1	9212	3	Y	371	365	0			15
							1	4	408	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	432	424	0			23
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			6
							173	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	10	1	2121	3	Y	162	156	1			9
							178	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	Y	163	165	1			7
							7	4	179	9							
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	Y	153	154	0			6
							168	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	59	0			3
08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	21	1	4118	3	Y	38	40	0			1
							42	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4181					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590 X	4780	-0-	-2810	-0-	168	1	4109	3	Y	457	457	1			129
						503	9									
05	7843 X	78	-0-	-7765	-0-	1	1	27	3	Y	45	156	1			18
						50	9									
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

04	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	342	1	5746	3	Y	1643	1603	0			93
						5	4	1807	9							
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	298	1	4895	3	Y	1189	1229	0			53
						10	4	1308	9							
06	5640 X	5381	-0-	-259	-0-	303	1	3544	3	Y	1383	1301	0	3	8	132
						13	4	1521	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1698	1642	0			188
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0			237
						703	9									
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					237

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

04	9510 X	7262	-0-	-2248	-0-	107	1	6234	3	Y	837	850	1			26
						921	9									
05	9827 X	7209	-0-	-2618	-0-	103	1	6177	3	Y	822	809	1			39
						25	4	904	9							
06	7860 X	2670	-0-	-5190	-0-	42	1	2257	3	Y	337	352	0			23
						371	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	425	427	0			21
08	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
						2	4	524	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2337					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

04	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	162	1	9462	3	Y	727	739	1			22
						1	4	800	9							
05	10509 X	10325	-0-	-184	-0-	155	1	9344	3	Y	716	704	1			34
						38	4	788	9							
06	10170 X	8746	-0-	-1424	-0-	149	1	7983	3	Y	557	553	0			37
						1	4	613	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	673	677	0			33
08	DLQ G-10	8367	-0-	8367	8367	283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
						7	4	820	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8367					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4306	-0-	-2894	-0-	163	1	4011	3	Y	120	119	1			34
							132	9									
05	8060	X	4148	-0-	-3912	-0-	192	1	3811	3	Y	132	113	1			53
							145	9									
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	88	88	1			53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	77	1			34
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

04	9510	X	8312	-0-	-1198	-0-	129	1	7523	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
05	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	144	1	8688	3	Y	591	581	1			28
							35	4	650	9							
06	8670	X	4746	-0-	-3924	-0-	78	1	4171	3	Y	452	448	0			32
							497	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	511	0			27
08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	198	1	5072	3	Y	527	514	0			40
							5	4	580	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

04	9480	X	7458	-0-	-2022	-0-	108	1	6264	3	Y	987	1003	1			30
							1086	9									
05	8308	X	7057	-0-	-1251	-0-	98	1	5867	3	Y	971	955	1			46
							24	4	1068	9							
06	9600	X	5952	-0-	-3648	-0-	98	1	5236	3	Y	562	569	0			39
							618	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	625	631	0			33
08	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
							5	4	867	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6080					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

04	10440	X	5692	-0-	-4748	-0-	463	1	4963	3	Y	242	229	1			94
							266	9									
05	10788	X	6246	-0-	-4542	-0-	380	1	5537	3	Y	299	288	1			105
							329	9									
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	601	1	8858	3	Y	223	238	1	1	8	89
							245	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	292	1			111
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	458	1	6034	3	Y	322	338	1	1	8	94
							354	9									
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	343	1	3670	3	Y	394	335	1			153
							433	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	3	Y	368	392	1			129
							405	9									
06	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	98	1	1438	3	Y	546	492	1			184
							601	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	438	1			165
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	3	Y	177	267	1			75
							195	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					75

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	183	-0-	-507	-0-	23	3	160	9	Y	145	171	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	874	853	1			25
							1	4	961	9							
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	Y	1462	1429	0	13	1	44
							1	4	1608	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	536	558	0			22
08	DLQ G-10		393	-0-	393	393	6	1	262	3	Y	113	131	0			4
							1	4	124	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	393					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	308	1	3293	3	Y	121	130	1			47
							133	9									
05	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	172	1	2502	3	Y	172	159	1			60
							189	9									
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	92	111	1			41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	92	1			34
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	95	101	1			28
							105	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6087	-0-	-1473	-0-	38	1	5427	3	Y	558	556	0			13
							8	4	614	9							
05	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	36	1	5522	3	Y	606	601	0			18
							20	4	667	9							
06	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	31	1	5427	3	Y	546	554	0			10
							1	4	601	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	486	485	0			11
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	Y	619	615	0			15
							2	4	681	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	36	1	5281	3	Y	603	602	0			15
							7	4	663	9							
05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	40	1	6007	3	Y	571	569	0			17
							21	4	628	9							
06	6900	X	6638	-0-	-262	-0-	34	1	6003	3	Y	545	551	0			11
							1	4	600	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	152	0			5
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
							1	4	109	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800 X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0			14
						5	4	646	9							
05	7099 X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0			23
						17	4	875	9							
06	5580 X	2818	-0-	-2762	-0-	13	1	2290	3	Y	468	482	0			10
						515	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	602	597	0			15
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			11
						1	4	490	9							
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0			20
						9	4	902	9							
05	8246 X	5536	-0-	-2710	-0-	32	1	4939	3	Y	497	502	0			15
						18	4	547	9							
06	7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	34	1	6025	3	Y	405	412	0			8
						1	4	446	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228	0			6
08	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
						1	4	630	9							
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	7290 X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0			17
						8	4	778	9							
05	7192 X	6954	-0-	-238	-0-	41	1	6191	3	Y	636	634	0			19
						22	4	700	9							
06	6960 X	6582	-0-	-378	-0-	34	1	6005	3	Y	493	503	0			8
						1	4	542	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1045	1030	0			23
08	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	54	1	10932	3	Y	1401	1392	0			32
						4	4	1541	9							
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0			13
						7	4	593	9							
05	6138 X	5269	-0-	-869	-0-	30	1	4597	3	Y	569	565	0			17
						16	4	626	9							
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	705	709	0			13
						1	4	776	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	54	0			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE 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
04	7650	X	4892	-0-	-2758	-0-	176 393	1 9	4323	3	Y	357	355	1			101
05	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	260 435	1 9	5171	3	Y	395	338	1			158
06	7650	X	4441	-0-	-3209	-0-	333 564	1 9	3544	3	Y	513	412	1	5	8	254
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	463	1			212
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	310 411	1 9	3864	3	Y	374	506	1	1	8	79
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	11280	X	10176	-0-	-1104	-0-	390 246	1 9	9540	3	Y	224	224	1			63
05	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	395 273	1 9	7819	3	Y	248	212	1			99
06	10080	X	9624	-0-	-456	-0-	805 253	1 9	8566	3	Y	230	202	1	4	8	124
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	225	239	1			110
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	701 420	1 9	8730	3	Y	382	425	1	1	8	66
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	177 784	1 9	2788	3	Y	713	704	0			116
05	4402	X	3918	-0-	-484	-0-	178 910	1 9	2830	3	Y	827	838	0			105
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	607 765	1 9	4408	3	Y	695	694	0			106
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	739	716	0			129
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	701 718	1 9	4743	3	Y	653	685	0			97
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	211 1447	1 9	3329	3	Y	1315	1296	0			214
05	5859	X	4883	-0-	-976	-0-	199 1532	1 9	3152	3	Y	1393	1430	0			177
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	628 1320	1 9	4560	3	Y	1200	1195	0			182
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1253	1216	0			219
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	773 1242	1 9	5234	3	Y	1129	1179	0	1	8	168
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	451	1	4823	3	Y	348	397	1			135
						383	9									
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	380	1	5555	3	Y	452	429	1			158
						497	9									
06	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	409	1	6019	3	Y	386	396	1	2	8	146
						425	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385	387	1			144
08	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	630	1	8304	3	Y	417	438	1	2	8	121
						459	9									
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					121

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

04	5190 X	4911	-0-	-279	-0-	298	1	4491	3	Y	107	43	0	45	1	83
						4	4	118	9							
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	3	Y	110	44	1			149
						8	4	121	9							
06	5550 X	414	-0-	-5136	-0-	259	1	19	4	Y	124	97	1			175
						136	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	129	1			114
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	1072	1	8235	3	Y	117	151	1			80
						21	4	129	9							
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					80

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

04	5040 X	2175	-0-	-2865	-0-	132	1	1976	3	Y	59	25	0	25	1	46
						2	4	65	9							
05	4898 X	3676	-0-	-1222	-0-	117	1	3486	3	Y	62	25	1			83
						5	4	68	9							
06	4710 X	355	-0-	-4355	-0-	228	1	17	4	Y	100	65	1			118
						110	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	93	1			83
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	Y	45	83	1			45
						2	4	50	9							
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

04	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	189	1	4526	3	Y	815	803	0			53
						2	4	897	9							
05	6820 X	5825	-0-	-995	-0-	202	1	4753	3	Y	777	785	0			45
						15	4	855	9							
06	6600 X	5071	-0-	-1529	-0-	267	1	4004	3	Y	725	725	0	1	8	44
						2	4	798	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	825	817	0			52
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
						10	4	894	9							
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	194	1	4626	3	Y	595	583	0			39
							3	4	655	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	3	Y	570	576	0			33
							15	4	627	9							
06	5370	X	3750	-0-	-1620	-0-	197	1	2973	3	Y	525	526	0			30
							2	4	578	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	584	579	0			35
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0			27
							7	4	671	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

04	3930	X	2356	-0-	-1574	-0-	99	1	1562	3	Y	632	647	0			103
							695	9									
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	143	1	2276	3	Y	725	736	0			92
							798	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	3	Y	1598	1465	0	2	8	223
							1758	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	763	835	0			151
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
							1108	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					145

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

04	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	126	1	1896	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2511	X	1854	-0-	-657	-0-	61	1	1790	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	56	1	4	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		373	-0-	373	373	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	373					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

04	21060	X	18817	-0-	-2243	-0-	44	1	18142	3	Y	574	590	1			26
							631	9									
05	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	141	1	18220	3	Y	643	646	1			23
							707	9									
06	20370	X	15678	-0-	-4692	-0-	26	1	15209	3	Y	401	404	1			21
							2	4	441	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	374	1			20
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1			22
							426	9									
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10843	-0-	-587	-0-	25	1	10397	3	Y	383	395	1			17
							421	9									
05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	82	1	10544	3	Y	419	421	1			15
							461	9									
06	11430	X	8988	-0-	-2442	-0-	15	1	8651	3	Y	292	292	1			15
							1	4	321	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	268	1			15
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	14	1	8161	3	Y	263	263	1			15
							289	9									
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	11610	X	10811	-0-	-799	-0-	25	1	10251	3	Y	486	504	1			22
							535	9									
05	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	82	1	10547	3	Y	538	540	1			20
							592	9									
06	11220	X	8678	-0-	-2542	-0-	14	1	8245	3	Y	380	380	1			20
							1	4	418	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	383	1			20
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
							395	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	8	1	611	3	Y	625	633	1			15
							1	4	688	9							
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	18	1	720	3	Y	662	658	1			19
							1	4	728	9							
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	Y	917	898	0	8	1	29
							1	4	1009	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	467	476	0			20
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	3	8	9	Y	7	26	0			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	23	1	9554	3	Y	507	520	1			23
							558	9									
05	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	74	1	9638	3	Y	621	583	1	40	8	21
							683	9									
06	10110	X	9809	-0-	-301	-0-	14	1	8113	3	Y	1528	1475	1			74
							1	4	1681	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1172	1188	1			58
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	52	1	7605	3	Y	1923	1914	0			46
							11	4	2115	9							
05	10137	X	8569	-0-	-1568	-0-	44	1	6624	3	Y	1706	1702	0			50
							24	4	1877	9							
06	9870	X	7702	-0-	-2168	-0-	30	1	5250	3	Y	2201	2211	0			40
							1	4	2421	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2233	2221	0			52
08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
							2	4	2264	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	25	1	3558	3	Y	656	647	0			16
							5	4	722	9							
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	26	1	4038	3	Y	813	805	0			24
							14	4	894	9							
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	24	1	4265	3	Y	1015	1020	0			19
							1	4	1117	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	269	281	0			7
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
							9	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5214	-0-	-1116	-0-	30	1	4335	3	Y	766	758	0			19
							6	4	843	9							
05	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	19	1	2776	3	Y	808	803	0			24
							10	4	889	9							
06	6330	X	4914	-0-	-1416	-0-	21	1	3610	3	Y	1166	1169	0			21
							1283	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	946	945	0			22
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
							1	4	717	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	5880	X	3383	-0-	-2497	-0-	152	1	2419	3	Y	738	736	0			35
							812	9									
05	5952	X	3091	-0-	-2861	-0-	135	1	2154	3	Y	708	698	0			45
							23	4	779	9							
06	5490	X	495	-0-	-4995	-0-	2	1	39	3	Y	413	437	0			21
							454	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	534	0			32
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
							109	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	407	1	6449	3	Y	948	945	0			45
							1043	9									
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	910	897	0			58
							72	4	1001	9							
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	589	1	9399	3	Y	1603	1587	0			74
							1	4	1763	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1524	0			88
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	5880	X	3947	-0-	-1933	-0-	182	1	2884	3	Y	801	798	0			38
							881	9									
05	6076	X	3534	-0-	-2542	-0-	158	1	2505	3	Y	768	757	0			49
							26	4	845	9							
06	5640	X	1766	-0-	-3874	-0-	85	1	1349	3	Y	302	335	0			15
							332	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	399	0			23
08	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
							3	4	782	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2269					Y	NO RPT					41

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
04	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	221	1	3514	3	Y	912	910	0			43
							1003	9									
05	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	219	1	3469	3	Y	876	863	0			56
							37	4	964	9							
06	4980	X	4089	-0-	-891	-0-	169	1	2690	3	Y	1118	1121	0			53
							1230	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1231	1213	0			71
08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3639					Y	NO RPT					49

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
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	179	1	2834	3	Y	231	230	0			11
							254	9									
05	4712	X	3125	-0-	-1587	-0-	170	1	2683	3	Y	222	219	0			14
							28	4	244	9							
06	4530	X	2574	-0-	-1956	-0-	133	1	2111	3	Y	300	300	0			14
							330	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	233	0			13
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	67	1	959	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	233	1	3689	3	Y	1026	1021	0	2	8	49
							1129	9									
05	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	227	1	3586	3	Y	998	984	0			63
							38	4	1098	9							
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	390	1	6219	3	Y	975	992	0			46
							1	4	1073	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1117	1099	0			64
08	DLQ G-10		7958	-0-	7958	7958	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
							14	4	1021	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7958					Y	NO RPT					56

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
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	3602	3	Y	528	527	0			25
							581	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	3	Y	516	508	0			33
							34	4	568	9							
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	200	1	3206	3	Y	516	524	0			25
							1	4	568	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	465	462	0			28
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
							7	4	684	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	2844	3	Y	481	480	0			23
							529	9									
05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	170	1	2693	3	Y	469	462	0			30
							28	4	516	9							
06	3720	X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	1554	3	Y	426	435	0			21
							469	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	367	0			22
08	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
							4	4	536	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2771					Y	NO RPT					29

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
04	6000	X	4068	-0-	-1932	-0-	176	1	2802	3	Y	991	988	0			47
							1090	9									
05	6200	X	4274	-0-	-1926	-0-	189	1	2990	3	Y	966	952	0			61
							32	4	1063	9							
06	5160	X	1002	-0-	-4158	-0-	22	1	353	3	Y	570	603	0			28
							627	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	573	568	0			33
08	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
							1	4	784	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1459					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	249	1	3964	3	Y	1010	1007	0			48
							1111	9									
05	5425	X	5174	-0-	-251	-0-	240	1	3810	3	Y	985	970	0			63
							40	4	1084	9							
06	5370	X	4708	-0-	-662	-0-	219	1	3511	3	Y	888	908	0			43
							1	4	977	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	874	866	0			51
08	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	245	1	3516	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4854					Y	NO RPT					59

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
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	279	1	4423	3	Y	1032	1029	0			49
							1135	9									
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	4399	3	Y	1005	990	0			64
							46	4	1106	9							
06	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	219	1	3500	3	Y	1011	1027	0			48
							1	4	1112	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	977	969	0			56
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	6780	X	6466	-0-	-314	-0-	30	1	6037	3	Y	362	368	1			17
							1	4	398	9							
05	7006	X	5437	-0-	-1569	-0-	22	1	4961	3	Y	372	373	1			16
							45	4	409	9							
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	20	1	5960	3	Y	392	383	0	7	1	18
							6	4	431	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	180	0			15
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	16	1	11694	3	Y	513	512	0			16
							3	4	564	9							
05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	22	1	12008	3	Y	540	539	0			17
							2	4	594	9							
06	11850	X	11614	-0-	-236	-0-	99	1	10988	3	Y	479	473	0			24
							527	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	418	0			13
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			18
							3	4	439	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	9680	-0-	-3790	-0-	13	1	9219	3	Y	405	410	0			13
							2	4	446	9							
05	13919	X	9704	-0-	-4215	-0-	17	1	9021	3	Y	604	598	0			19
							2	4	664	9							
06	13470	X	8018	-0-	-5452	-0-	69	1	7695	3	Y	231	239	0			11
							254	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	250	0			6
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			12
							3	4	366	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9219	-0-	-951	-0-	12	1	8709	3	Y	451	457	0			14
							2	4	496	9							
05	9920	X	8963	-0-	-957	-0-	15	1	8464	3	Y	438	438	0			14
							2	4	482	9							
06	10170	X	8035	-0-	-2135	-0-	69	1	7712	3	Y	231	234	0			11
							254	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	384	385	0			10
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			28
							2	4	760	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	6274	-0-	-2726	-0-	8	1	5744	3	Y	474	476	0			15
							1	4	521	9							
05	9300	X	5494	-0-	-3806	-0-	9	1	5012	3	Y	429	430	0			14
							1	4	472	9							
06	8430	X	6146	-0-	-2284	-0-	52	1	5768	3	Y	296	295	0			15
							326	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	243	0			7
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
							2	4	231	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	3240	-0-	-3780	-0-	262	1	2800	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
05	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	233	1	3395	3	Y	182	181	1			64
							200	9									
06	6120	X	2908	-0-	-3212	-0-	171	1	2515	3	Y	202	193	1	1	8	71
							222	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	225	215	1			81
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	209	1	2751	3	Y	271	275	1	1	8	76
							298	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	214	1	13261	3	Y	1025	1033	0	12	8	47
							11	4	1128	9							
05	15810	X	15153	-0-	-657	-0-	222	1	13613	3	Y	1104	1079	0	4	8	68
							104	4	1214	9							
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	63	1	16300	3	Y	855	786	0	2	8	134
							16	4	941	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	824	881	0			77
08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	75	1	17420	3	Y	979	947	0	1	8	108
							14	4	1077	9							
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	166	168	1			30
							8	4	183	9							
05	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	12	1	1780	3	Y	139	142	1			27
							6	4	153	9							
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	3	Y	173	163	0	1	8	37
							8	4	190	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	166	0			36
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1897	3	Y	82	93	0	1	8	24
							4	4	90	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	35	1	4099	3	Y	371	368	1			67
							16	4	408	9							
05	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	26	1	3967	3	Y	363	360	1			70
							15	4	399	9							
06	4800	X	3881	-0-	-919	-0-	23	1	3547	3	Y	270	279	0			61
							14	4	297	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	371	0			76
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	33	1	3758	3	Y	313	298	1			57
							14	4	344	9							
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	26	1	3921	3	Y	369	355	1			71
							15	4	406	9							
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	36	1	5407	3	Y	539	499	0	2	8	109
							21	4	593	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	481	0			99
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	12	1	1337	3	Y	102	127	1			18
							5	4	112	9							
05	3286	X	1308	-0-	-1978	-0-	7	1	1075	3	Y	202	181	1			39
							4	4	222	9							
06	2880	X	257	-0-	-2623	-0-	2	1	234	3	Y	18	47	0			10
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	25	0			4
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3990	X	2324	-0-	-1666	-0-	18	1	2141	3	Y	143	153	1			26
							8	4	157	9							
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	20	1	2908	3	Y	218	202	1			42
							11	4	240	9							
06	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	15	1	2187	3	Y	88	106	0			23
							8	4	97	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	53	0			11
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1292	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	13	1	1449	3	Y	99	96	1			18
							6	4	109	9							
05	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	11	1	1635	3	Y	108	105	1			21
							6	4	119	9							
06	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	11	1	1735	3	Y	99	98	0			23
							7	4	109	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	156	0			34
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			17
							2	4	53	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	7350	X	4390	-0-	-2960	-0-	20	1	4011	3	Y	326	343	1			16
							359	9									
05	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	28	1	6192	3	Y	293	297	1			12
							57	4	322	9							
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	25	1	7329	3	Y	511	491	0	9	1	24
							7	4	562	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	370	0			31
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			30
							3	4	355	9							
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0			157
							1059	9									
05	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	228	1	3628	3	Y	1058	1080	0			135
							1164	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	608	1	4418	3	Y	744	762	0			116
							818	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1247	1155	0			208
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	516	1	3493	3	Y	789	873	0			124
							868	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					124

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
04	3000	N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0			13
							1	4	1099	9							
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	2					15
06	3000	N	5060	-0-	2060	2060	58	1	3899	3	Y	1002	996	0	1	8	19
							1	4	1102	9							
07	2060	X	-0-	-0-	-2060	-0-					Y	2775	2727	0			67
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	3	Y	1663	1666	0	2	8	62
							2	4	1829	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	8970	X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1			30
							1	4	681	9							
05	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	33	1	7278	3	Y	762	760	1			32
							66	4	838	9							
06	8970	X	7144	-0-	-1826	-0-	23	1	6573	3	Y	493	493	0	9	1	23
							6	4	542	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1148	1084	0			87
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1			27
							1	4	611	9							
05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	29	1	6628	3	Y	547	551	1			23
							61	4	602	9							
06	7410	X	6375	-0-	-1035	-0-	19	1	5783	3	Y	515	503	0	9	1	23
							6	4	567	9			3	8			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	439	428	0			34
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	141	1	5530	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	6030	X	4286	-0-	-1744	-0-	19	1	3876	3	Y	355	367	1			17
							391	9									
05	6231	X	3938	-0-	-2293	-0-	16	1	3546	3	Y	313	317	1			13
							32	4	344	9							
06	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	12	1	3494	3	Y	342	333	0	6	1	16
							3	4	376	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	319	0			26
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	11370	X	8934	-0-	-2436	-0-	31	1	8309	3	Y	531	516	1	7	8	22
							10	4	584	9							
05	11532	X	9614	-0-	-1918	-0-	29	1	9018	3	Y	504	506	1			20
							13	4	554	9							
06	10080	X	8539	-0-	-1541	-0-	22	1	7961	3	Y	487	491	0			16
							20	4	536	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	486	479	0			23
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	10980	X	4111	-0-	-6869	-0-	62	1	3600	3	Y	408	414	1			13
							449	9									
05	5983	X	4090	-0-	-1893	-0-	59	1	3576	3	Y	400	394	1			19
							15	4	440	9							
06	5790	X	4780	-0-	-1010	-0-	85	1	4497	3	Y	180	186	0			13
							198	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	470	0			24
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	6240	X	6217	-0-	-23	-0-	47	1	5470	3	Y	617	618	1	1	8	112
							21	4	679	9							
05	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	34	1	5084	3	Y	774	734	1	3	8	149
							19	4	851	9							
06	6180	X	5402	-0-	-778	-0-	31	1	4781	3	Y	519	548	0			120
							19	4	571	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	582	582	0			120
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			122
							8	4	581	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	7583	-0-	-1477	-0-	34	1	6915	3	Y	576	590	1			28
							634	9									
05	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	35	1	7922	3	Y	586	589	1			25
							72	4	645	9							
06	9060	X	6631	-0-	-2429	-0-	21	1	6068	3	Y	487	480	0	9	1	23
							6	4	536	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	409	0			33
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	6390	X	3803	-0-	-2587	-0-	138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
							2	4	381	9							
05	6603	X	3780	-0-	-2823	-0-	134	1	3155	3	Y	437	435	0			25
							10	4	481	9							
06	4560	X	2250	-0-	-2310	-0-	124	1	1863	3	Y	238	249	0			12
							1	4	262	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	590	569	0			33
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	262	1	4153	3	Y	875	870	0			38
							9	4	963	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	6150	X	5474	-0-	-676	-0-	42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
							19	4	491	9							
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	36	1	5401	3	Y	441	437	1			85
							20	4	485	9							
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	31	1	4681	3	Y	386	387	0			84
							18	4	425	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	676	630	0			130
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	93	1	13021	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
							27	4	1290	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					245

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
04	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	108	1	2586	3	Y	919	873	0			60
							2	4	1011	9							
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	156	1	3680	3	Y	720	739	0			41
							11	4	792	9							
*06	3360	X	2568	-0-	-792	-0-	116	1	1744	3	Y	643	643	0	3	8	37
							1	4	707	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	759	751	0			45
*08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	Y	544	563	0	2	8	24
							3	4	598	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7032	-0-	-2088	-0-	32	1	6366	3	Y	576	587	1			28
							634	9									
05	9424	X	5534	-0-	-3890	-0-	21	1	4824	3	Y	586	589	1			25
							44	4	645	9							
06	7290	X	5953	-0-	-1337	-0-	18	1	5323	3	Y	552	541	0	10	1	26
							5	4	607	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	505	0			41
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7215	-0-	-885	-0-	31	1	6319	3	Y	786	800	1			38
							865	9									
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	27	1	6176	3	Y	801	805	1			34
							56	4	881	9							
06	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	21	1	6099	3	Y	806	789	0	15	1	36
							6	4	887	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	731	710	0			57
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	154	1	6024	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	3	Y	181	180	1			33
							13	4	199	9							
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	26	1	3835	3	Y	171	171	1			33
							14	4	188	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	24	1	3744	3	Y	202	193	0			42
							15	4	222	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	194	0			40
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	32	1	3705	3	Y	295	293	1			53
							14	4	325	9							
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4157	3	Y	326	316	1			63
							16	4	359	9							
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	26	1	3882	3	Y	300	298	0			64
							15	4	330	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	300	0			61
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	54
							6	4	254	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	26 350	1 9	4127	3	Y	318	329	0			23
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	28 278	1 9	4014	3	Y	253	254	0			22
06	5190	X	4644	-0-	-546	-0-	31 310	1 9	4303	3	Y	282	255	0			50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	353	0			64
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	34 318	1 9	4603	3	Y	289	300	0			53
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	24 419	1 9	3931	3	Y	381	380	0			27
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	34 435	1 9	4776	3	Y	395	388	0			34
06	4590	X	1852	-0-	-2738	-0-	11 255	1 9	1586	3	Y	232	223	0			43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	185	0			32
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	36 587	1 9	4899	3	Y	534	485	0			81
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	25 363	1 9	3962	3	Y	330	339	0			24
05	5456	X	4103	-0-	-1353	-0-	26 348	1 9	3729	3	Y	316	313	0			27
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	30 307	1 9	4244	3	Y	279	256	0			51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320	315	0			56
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34 311	1 9	4621	3	Y	283	288	0	1	8	50
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	4440	X	2746	-0-	-1694	-0-	16 177	1 9	2553	3	Y	161	169	0			12
05	4588	X	2483	-0-	-2105	-0-	17 39	1 9	2427	3	Y	35	44	0			3
06	4440	X	1513	-0-	-2927	-0-	10 61	1 9	1442	3	Y	55	48	0			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	147	0			25
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18 129	1 9	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	13	1	1521	3	Y	221	223	1			40
							6	4	243	9							
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	214	213	1			41
							7	4	235	9							
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	207	204	0			44
							6	4	228	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	225	0			46
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	10	1	1439	3	Y	186	188	0	1	8	43
							3	4	205	9							
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	7200	X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1			115
							20	4	700	9							
05	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	36	1	5372	3	Y	637	629	1			123
							20	4	701	9							
06	6720	X	5450	-0-	-1270	-0-	32	1	4818	3	Y	528	534	0			116
							19	4	581	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	302	0			62
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3503	3	Y	362	344	0			80
							7	4	398	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1			76
							1582	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	637	1	7457	3	Y	1345	1360	1			61
							36	4	1480	9							
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0			91
							1725	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1464	0			58
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	6270	X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1			34
							707	9									
05	4030	X	461	-0-	-3569	-0-	20	1	229	3	Y	192	217	1			9
							1	4	211	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6990	X	5532	-0-	-1458	-0-	306	1	4887	3	Y	308	303	1			16
							339	9									
05	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	393	1	4606	3	Y	396	394	1			18
							23	4	436	9							
06	6180	X	4141	-0-	-2039	-0-	530	1	3262	3	Y	317	317	0			18
							349	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	371	0			13
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
04	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	137	1	2186	3	Y	564	556	1			30
							620	9									
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	160	1	1874	3	Y	636	637	1			29
							9	4	700	9							
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	774	1	4759	3	Y	615	607	0			37
							677	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	529	544	0			22
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	305	1	5085	3	Y	485	483	0			24
							534	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	386	1	6183	3	Y	542	537	1			29
							596	9									
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	383	1	4486	3	Y	592	594	1			27
							22	4	651	9							
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	757	1	4659	3	Y	508	505	0			30
							559	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	631	636	0			25
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	325	1	5414	3	Y	634	629	0			30
							697	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	3	Y	1317	1331	0			18
							1	4	1449	9							
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	5					23
06	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	11	1	716	3	Y	505	518	0			9
							556	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1346	1323	0			32
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	142	168	0			6
							156	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5341	-0-	-329	-0-	24	1	4804	3	Y	466	479	1			22
							513	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	24	1	5442	3	Y	470	472	1			20
							50	4	517	9							
06	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	16	1	4532	3	Y	508	495	0	9	1	24
							4	4	559	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	337	0			28
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4372	-0-	-788	-0-	19	1	3927	3	Y	387	395	1			19
							426	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	19	1	4339	3	Y	390	393	1			16
							40	4	429	9							
06	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	12	1	3412	3	Y	346	340	0	6	1	17
							3	4	381	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	357	345	0			29
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			21
							2	4	240	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	12	1	1966	3	Y	75	79	0			5
							83	9									
05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	12	1	1692	3	Y	83	81	0			7
							91	9									
06	2460	X	1747	-0-	-713	-0-	12	1	1635	3	Y	91	82	0			16
							100	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	78	0			14
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
							182	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	31	1	5004	3	Y	400	402	0			29
							440	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	34	1	4893	3	Y	414	407	0			36
							455	9									
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37	1	5220	3	Y	399	363	0	1	8	71
							439	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	282	0			50
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	281	282	0	1	8	48
							309	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	20	1	3269	3	Y	204	211	0			15
							224	9									
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	23	1	3328	3	Y	213	210	0			18
							234	9									
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	25	1	3527	3	Y	218	198	0			38
							240	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	146	0			25
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23	1	3171	3	Y	168	166	0			27
							185	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	23	1	3675	3	Y	345	355	0			25
							380	9									
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	29	1	4058	3	Y	315	313	0			27
							347	9									
06	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	28	1	3898	3	Y	345	312	0			61
							380	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	374	369	0			66
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	373	375	0			64
							410	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	22	1	3566	3	Y	199	197	0			14
							219	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	25	1	3611	3	Y	211	207	0			18
							232	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	26	1	3562	3	Y	197	180	0			35
							217	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	226	0			40
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26	1	3589	3	Y	218	220	0			38
							240	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	830	-0-	-2230	-0-	103	1	632	3	Y	86	81	0			5
							95	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	879	864	1	1	8	47
							967	9									
05	1798	N	1223	-0-	-575	-0-	27	1	313	3	Y	801	812	1			36
							2	4	881	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	Y	941	923	0			54
							1035	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	629	658	0			25
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	372	1	5939	3	Y	728	724	1			39
							801	9									
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	468	1	5471	3	Y	652	661	1			30
							27	4	717	9							
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1119	1	6889	3	Y	655	646	0			39
							721	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	662	673	0			28
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	205	1	3286	3	Y	220	211	1			12
							242	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	317	1	3715	3	Y	116	123	1			5
							18	4	128	9							
06	3420	X	720	-0-	-2700	-0-	99	1	610	3	Y	10	15	0			-0-
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	168	0			6
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	3	Y	326	317	0			15
							359	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	401	1	6413	3	Y	983	964	1			52
							1081	9									
05	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	433	1	5082	3	Y	721	740	1			33
							25	4	793	9							
06	6720	X	2698	-0-	-4022	-0-	322	1	1982	3	Y	358	368	0			23
							394	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	249	0			11
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	239	238	0			12
							263	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6360	X	3580	-0-	-2780	-0-	201	1	3203	3	Y	160	165	1			8
							176	9									
05	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	375	1	4387	3	Y	385	376	1			17
							22	4	424	9							
06	4320	X	4257	-0-	-63	-0-	519	1	3196	3	Y	493	482	0			28
							542	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	568	0			23
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
							726	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	6390	X	557	-0-	-5833	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3052	-0-	-2063	-0-	239	1	2799	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	4470	X	65	-0-	-4405	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8760	X	7811	-0-	-949	-0-	26	1	7153	3	Y	567	556	1			23
							8	4	624	9							
05	8494	X	7631	-0-	-863	-0-	23	1	7068	3	Y	482	486	1			19
							10	4	530	9							
06	8040	X	4597	-0-	-3443	-0-	12	1	4215	3	Y	327	334	0	1	8	12
							10	4	360	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	136	0			8
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	9
							6	4	193	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5522	-0-	-1768	-0-	178	1	4247	3	Y	995	972	0			65
							2	4	1095	9							
05	7533	X	5537	-0-	-1996	-0-	183	1	4306	3	Y	941	952	0			54
							13	4	1035	9							
06	6300	X	5779	-0-	-521	-0-	290	1	4372	3	Y	1013	1008	0			59
							3	4	1114	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	974	973	0			60
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
							11	4	982	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	205	1	6658	3	Y	1293	1306	0			98
							1422	9									
05	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	64	1	6282	3	Y	1156	1166	0			88
							1272	9									
06	7890	X	5041	-0-	-2849	-0-	15	1	3850	3	Y	1069	1035	0	1	8	121
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1109	0			85
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	Y	1100	1122	0			63
							1210	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					63

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	155	1	5001	3	Y	625	612	0	10	8	47
							688	9									
05	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	48	1	4662	3	Y	549	554	0			42
							604	9									
06	4950	X	2191	-0-	-2759	-0-	6	1	1628	3	Y	506	489	0	1	8	58
							557	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	530	0			41
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
							605	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	Y	635	640	0			9
							699	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	6					15
06	3000	N	3768	-0-	768	768	41	1	2701	3	Y	933	930	0	1	8	17
							1026	9									
07	768	N	-0-	-0-	-768	-0-					Y	928	923	0			22
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	11	1	534	3	Y	236	249	0			9
							260	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	3	Y	574	559	0			77
							631	9									
05	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	301	1	3483	3	Y	570	575	0			72
							43	4	627	9							
06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	283	1	2642	3	Y	494	501	0			64
							543	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499	0			66
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247	1	3214	3	Y	367	368	0			65
							404	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	1917	-0-	-4233	-0-	7	1	1783	3	Y	115	110	0			8
							127	9									
05	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	13	1	3482	3	Y	152	151	0			9
							167	9									
06	4980	X	2868	-0-	-2112	-0-	9	1	2644	3	Y	195	174	0			31
							215	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	270	0			50
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2781	3	Y	262	272	0			40
							288	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	3651	-0-	-2739	-0-	8	1	3395	3	Y	225	228	0			10
							248	9									
05	5952	X	3493	-0-	-2459	-0-	6	1	3255	3	Y	211	211	0			10
							232	9									
06	5070	X	3109	-0-	-1961	-0-	2864	3	245	9	Y	223	222	0	1	8	9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	272	0			13
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	7	1	3128	3	Y	309	287	0			35
							340	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	16	1	4181	3	Y	242	241	0			16
							266	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	15	1	3976	3	Y	198	202	0			12
							218	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	Y	142	130	0			24
							156	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	182	0			34
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	215	217	0			32
							237	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	328	1	5232	3	Y	475	477	1			25
							523	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	437	1	5112	3	Y	479	482	1			22
							25	4	527	9							
06	4110	X	3750	-0-	-360	-0-	455	1	2801	3	Y	449	444	0			27
							494	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	426	435	0			18
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3098	3	Y	488	482	0			24
							537	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3583	-0-	-1397	-0-	12	1	3295	3	Y	251	248	0			17
							276	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	12	1	3311	3	Y	202	207	0			12
							222	9									
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	11	1	3180	3	Y	262	233	0			41
							288	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	159	0			29
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	Y	157	163	0			23
							173	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	6474	-0-	-3006	-0-	22	1	5982	3	Y	421	417	1			17
							7	4	463	9							
05	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	27	1	8298	3	Y	314	319	1			12
							12	4	345	9							
06	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	22	1	7466	3	Y	274	277	0			9
							18	4	301	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	378	0			18
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0			15
							6	4	373	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	8670	X	8242	-0-	-428	-0-	421	1	6735	3	Y	987	979	1			52
							1086	9									
05	8959	X	7127	-0-	-1832	-0-	472	1	5517	3	Y	1010	1016	1			46
							27	4	1111	9							
06	8670	X	8632	-0-	-38	-0-	1042	1	6409	3	Y	1074	1057	0			63
							1181	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1002	1024	0			41
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1			50
							1026	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	450	1	5267	3	Y	983	988	1			45
							26	4	1081	9							
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0			57
							1053	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	912	0			37
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1			117
							553	9									
05	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	4	1	4380	3	N	660	356	1			421
							726	9									
06	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1			355
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	495	537	1			313
08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					228

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
04	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0			33
							222	9									
05	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	85	1	1342	3	Y	198	206	0			25
							218	9									
06	1950	N	323	-0-	-1627	-0-	20	1	141	3	Y	147	149	0			23
							162	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	235	0			43
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1			17
							9	4	457	9							
05	8091	X	7182	-0-	-909	-0-	22	1	6773	3	Y	344	348	1			13
							9	4	378	9							
06	8820	X	5144	-0-	-3676	-0-	13	1	4771	3	Y	316	319	0			12
							12	4	348	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	103	0			6
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			15
							4	4	378	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6630	X	5999	-0-	-631	-0-	21	1	5602	3	Y	342	336	0			23
							376	9									
05	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	20	1	5429	3	Y	250	258	0			15
							275	9									
06	6030	X	1828	-0-	-4202	-0-	6	1	1709	3	Y	103	101	0			17
							113	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	150	0			27
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	11	1	3837	3	Y	205	203	0			29
							226	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
04	9060	X	8453	-0-	-607	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1			31
							9	4	821	9							
05	9362	X	8196	-0-	-1166	-0-	24	1	7560	3	Y	546	556	1			21
							11	4	601	9							
06	9060	X	6758	-0-	-2302	-0-	18	1	6147	3	Y	525	528	0			19
							15	4	578	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	567	0			29
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	27
							6	4	633	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	3543	-0-	-2637	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0			18
							306	9									
05	6386	X	3453	-0-	-2933	-0-	12	1	3228	3	Y	194	200	0			12
							213	9									
06	5190	X	3335	-0-	-1855	-0-	11	1	3082	3	Y	220	196	0			36
							242	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	194	0			37
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	140	154	0			23
							154	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	7920	X	6639	-0-	-1281	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0			19
							312	9									
05	8122	X	6408	-0-	-1714	-0-	23	1	6132	3	Y	230	235	0			14
							253	9									
06	7230	X	6209	-0-	-1021	-0-	21	1	5807	3	Y	346	305	0	1	8	54
							381	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	300	0			55
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	16	1	5835	3	Y	367	369	0			53
							404	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8541	-0-	-969	-0-	133	1	7786	3	Y	565	575	1			17
							622	9									
05	9827	X	8750	-0-	-1077	-0-	132	1	7973	3	Y	557	548	1			26
							32	4	613	9							
06	7290	X	4495	-0-	-2795	-0-	76	1	4060	3	Y	326	329	0			23
							359	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	391	0			20
08	DLQ G-10		4997	-0-	4997	4997	166	1	4267	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4997					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	4239	-0-	-4551	-0-	65	1	3738	3	Y	396	403	1			12
							436	9									
05	9455	X	4112	-0-	-5343	-0-	60	1	3608	3	Y	390	384	1			18
							15	4	429	9							
06	9150	X	4787	-0-	-4363	-0-	71	1	3789	3	Y	843	804	0	1	8	57
							927	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	388	0			21
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	2177	77	1	1970	3	Y	116	127	0			10
							2	4	128	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2177					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	193	1	11210	3	Y	1077	1094	1			33
							1	4	1185	9							
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	197	1	11844	3	Y	1059	1042	1			50
							48	4	1165	9							
06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	90	1	15001	3	Y	1051	1029	0			73
							1	4	1156	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	911	0			48
08	DLQ G-10		15569	-0-	15569	15569	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	89
							14	4	1321	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15569					Y	NO RPT					89

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
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	47	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	43	1	2590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	2580	N	615	-0-	-1965	-0-	11	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		695	-0-	695	695	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					-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
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	79	1	4743	3	Y	601	591	1			28
							19	4	661	9							
06	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	161	1	8643	3	Y	671	654	0			45
							1	4	738	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	511	0			26
08	DLQ G-10		8870	-0-	8870	8870	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
							8	4	606	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8870					Y	NO RPT					41

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
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	154	1	8993	3	Y	579	588	1			18
							1	4	637	9							
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	149	1	9035	3	Y	569	560	1			27
							36	4	626	9							
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	221	1	11839	3	Y	1137	1086	0	2	8	75
							1	4	1251	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	990	1013	0			52
08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	13257	464	1	11911	3	Y	791	784	0			59
							12	4	870	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13257					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	7980	X	4824	-0-	-3156	-0-	74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
							1	4	402	9							
05	8246	X	5104	-0-	-3142	-0-	77	1	4613	3	Y	359	353	1			17
							19	4	395	9							
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	114	1	6084	3	Y	2699	2539	0			176
							2969	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1105	1218	0			63
08	DLQ G-10		6721	-0-	6721	6721	229	1	5894	3	Y	538	558	0			43
							6	4	592	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6721					Y	NO RPT					43

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
04	14730	X	12816	-0-	-1914	-0-	207	1	11495	3	Y	994	992	1			54
							21	4	1093	9							
05	15221	X	12938	-0-	-2283	-0-	211	1	11482	3	Y	1046	1031	1			69
							94	4	1151	9							
06	14550	X	9686	-0-	-4864	-0-	296	1	8305	3	Y	971	967	0			73
							17	4	1068	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1065	1081	0			57
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
							19	4	979	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	10170	X	6848	-0-	-3322	-0-	112	1	6154	3	Y	519	515	1			28
							11	4	571	9							
05	9548	X	6818	-0-	-2730	-0-	115	1	6246	3	Y	369	373	1			24
							51	4	406	9							
06	9240	X	4283	-0-	-4957	-0-	143	1	4042	3	Y	81	98	0			7
							9	4	89	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	162	0			9
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
							9	4	424	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	8550	X	5976	-0-	-2574	-0-	102	1	5629	3	Y	214	219	1			12
							10	4	235	9							
05	8060	X	5757	-0-	-2303	-0-	100	1	5422	3	Y	174	175	1			11
							44	4	191	9							
06	7800	X	3415	-0-	-4385	-0-	108	1	3012	3	Y	263	255	0			20
							6	4	289	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	277	0			15
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	150	1	8327	3	Y	564	564	1			31
							15	4	620	9							
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	157	1	8582	3	Y	667	654	1			44
							70	4	734	9							
06	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	226	1	6332	3	Y	664	656	0	2	8	50
							13	4	730	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	658	671	0			37
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	12030	X	11212	-0-	-818	-0-	38	1	10344	3	Y	744	731	1			31
							12	4	818	9							
05	12865	X	11239	-0-	-1626	-0-	34	1	10428	3	Y	694	698	1			27
							14	4	763	9							
06	12450	X	7792	-0-	-4658	-0-	21	1	7225	3	Y	480	491	0			16
							18	4	528	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	295	297	0			14
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8646	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1			15
							4	4	393	9							
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	15	1	4631	3	Y	337	339	1			13
							6	4	371	9							
06	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	10	1	3566	3	Y	222	228	0			8
							9	4	244	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	270	0			14
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	3	Y	318	318	0			14
							2	4	350	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	9120	X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1			20
							7	4	528	9							
05	9424	X	7958	-0-	-1466	-0-	24	1	7426	3	Y	453	455	1			18
							10	4	498	9							
06	7980	X	7093	-0-	-887	-0-	20	1	6664	3	Y	357	363	0			11
							16	4	393	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	500	0			23
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	518	517	0	1	8	23
							8	4	570	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	750	X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	775	X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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 #: 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

04	11430 X	10303	-0-	-1127	-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0			32
						457	9									
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10475	3	Y	498	481	0			49
						27	4	548	9							
06	10650 X	9815	-0-	-835	-0-	48	1	9282	3	Y	441	434	0	1	8	55
						485	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	404	0			58
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
						37	4	477	9							
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0			24
						336	9									
05	5642 X	5027	-0-	-615	-0-	21	1	4586	3	Y	371	359	0			36
						12	4	408	9							
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	42	1	8085	3	Y	335	330	0			40
						369	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	285	0			39
08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			32
						21	4	245	9							
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0			24
						348	9									
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	371	359	0			36
						3	4	408	9							
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	19	1	3731	3	Y	694	646	0	2	8	82
						763	9									
07	1513 X	-0-	-0-	-1513	-0-					Y	426	444	0			64
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
						32	4	440	9							
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

04	12330 X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0			39
						556	9									
05	12741 X	5247	-0-	-7494	-0-	21	1	4563	3	Y	592	573	0			58
						12	4	651	9							
06	12060 X	4455	-0-	-7605	-0-	21	1	4103	3	Y	301	319	0			41
						331	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	174	0			25
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			42
						26	4	329	9							
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	10110	X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0			39
							556	9									
05	10447	X	10392	-0-	-55	-0-	46	1	9773	3	Y	498	488	0			49
							25	4	548	9							
06	9780	X	8718	-0-	-1062	-0-	43	1	8247	3	Y	389	388	0			50
							428	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	495	0			72
08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
							41	4	586	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	11550	X	9294	-0-	-2256	-0-	41	1	8812	3	Y	401	406	0			31
							441	9									
05	10912	X	9069	-0-	-1843	-0-	39	1	8470	3	Y	490	473	0			48
							21	4	539	9							
06	10560	X	5546	-0-	-5014	-0-	27	1	5196	3	Y	294	302	0	1	8	39
							323	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	56	0			8
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	33	1	7027	3	Y	233	238	0			18
							256	9									
05	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	33	1	7024	3	Y	266	258	0			26
							18	4	293	9							
06	7710	X	7229	-0-	-481	-0-	36	1	6904	3	Y	263	257	0			33
							289	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	367	0			53
08	DLQ G-10		10684	-0-	10684	10684	173	1	10049	3	Y	379	376	0			56
							45	4	417	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10684					Y	NO RPT					56

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
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	49	1	10523	3	Y	580	556	0			45
							638	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	44	1	9575	3	Y	426	429	0			42
							24	4	469	9							
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	192	207	0			27
							211	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	153	0			22
08	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	11850	X	10120	-0-	-1730	-0-	45	1	9675	3	Y	364	369	0			28
							400	9									
05	12245	X	8585	-0-	-3660	-0-	37	1	8056	3	Y	429	415	0			42
							20	4	472	9							
06	11490	X	7350	-0-	-4140	-0-	36	1	6942	3	Y	338	336	0	1	8	43
							372	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	391	379	0			55
08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	10	1	2159	3	Y	297	299	0			23
							327	9									
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	34	1	7331	3	Y	334	324	0			33
							19	4	367	9							
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	5530	3	Y	489	462	0	1	8	59
							538	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	441	437	0			63
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			28
							11	4	168	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	173	1	4113	3	Y	364	360	0			24
							2	4	400	9							
05	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	200	1	4702	3	Y	376	378	0			22
							15	4	414	9							
06	5310	X	722	-0-	-4588	-0-	32	1	477	3	Y	194	202	0	1	8	13
							213	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	214	213	0			14
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	176	1	4217	3	Y	544	541	0			36
							2	4	598	9							
05	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	157	1	3703	3	Y	525	531	0			30
							12	4	578	9							
06	5610	X	3521	-0-	-2089	-0-	170	1	2561	3	Y	716	702	0	2	8	42
							2	4	788	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1487	1439	0			90
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	30	1	6356	3	Y	546	548	0			42
							601	9									
05	6355	X	6333	-0-	-22	-0-	26	1	5676	3	Y	561	548	0			55
							14	4	617	9							
06	6150	X	2004	-0-	-4146	-0-	8	1	1506	3	Y	445	444	0			55
							490	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	832	0			119
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
							29	4	1135	9							
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	229	244	0			18
05	10137	X	245	-0-	-9892	-0-	1	1	243	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
06	9360	X	3817	-0-	-5543	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	264	230	0			34
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
							39	4	424	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	12	1	2526	3	Y	134	139	0			10
							147	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	4192	3	Y	158	153	0			15
							11	4	174	9							
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	579	526	0	1	8	67
							637	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	453	454	0			66
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	12930	X	8267	-0-	-4663	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0			26
							374	9									
05	13361	X	7534	-0-	-5827	-0-	33	1	7024	3	Y	418	403	0			41
							17	4	460	9							
06	12930	X	8725	-0-	-4205	-0-	43	1	8300	3	Y	347	344	0			44
							382	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	403	390	0			57
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	5640	X	3265	-0-	-2375	-0-	12	1	2633	3	Y	564	539	0			44
							620	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	8268	-0-	-1782	-0-	56	1	7585	3	Y	569	560	0			37
							1	4	626	9							
05	10137	X	8200	-0-	-1937	-0-	170	1	7535	3	Y	408	377	0			68
							46	4	449	9							
06	9810	X	5567	-0-	-4243	-0-	144	1	4113	3	Y	1169	1212	0	9	1	17
							24	4	1286	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1128	1137	0	5	1	3
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			5
							2	4	1401	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	9090	X	8949	-0-	-141	-0-	60	1	8216	3	Y	611	600	0			39
							1	4	672	9							
05	8525	X	3248	-0-	-5277	-0-	65	1	2882	3	Y	258	254	0			43
							17	4	284	9							
06	7650	X	318	-0-	-7332	-0-	9	1	271	3	Y	33	74	0			2
							2	4	36	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	0			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11220	X	3804	-0-	-7416	-0-	27	1	3643	3	Y	122	131	0			8
							134	9									
05	11253	X	3702	-0-	-7551	-0-	80	1	3519	3	Y	74	70	0			12
							22	4	81	9							
06	10890	X	10380	-0-	-510	-0-	332	1	9517	3	Y	432	436	0	3	1	5
							56	4	475	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	123	0			-0-
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	2081	-0-	-11119	-0-	13	1	1901	3	Y	152	163	0			10
							167	9									
05	12710	X	1041	-0-	-11669	-0-	21	1	913	3	Y	93	87	0			16
							5	4	102	9							
06	12210	X	621	-0-	-11589	-0-	13	1	365	3	Y	219	230	0	2	1	3
							2	4	241	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	304	0	1	1	1
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	57	1	3290	3	Y	344	349	1			11
							378	9									
05	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	55	1	3336	3	Y	337	332	1			16
							14	4	371	9							
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	3	Y	257	255	0			18
							283	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	70	0			4
08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3968					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4635	-0-	-1155	-0-	20	1	4348	3	Y	243	250	0			19
							267	9									
05	8618	X	5246	-0-	-3372	-0-	23	1	4869	3	Y	311	300	0			30
							12	4	342	9							
06	8340	X	6227	-0-	-2113	-0-	31	1	5851	3	Y	314	306	0			39
							345	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	336	0			49
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	50	1	2893	3	Y	388	380	0			57
							13	4	427	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	7486	-0-	-1994	-0-	116	1	5112	3	Y	2048	2074	0			76
							5	4	2253	9							
05	9796	X	7781	-0-	-2015	-0-	115	1	5369	3	Y	2078	2090	0			64
							11	4	2286	9							
06	9480	X	9379	-0-	-101	-0-	45	1	7323	3	Y	1826	1783	0			107
							2	4	2009	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1434	1446	0			95
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	44	1	6973	3	Y	1467	1475	0			87
							15	4	1614	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	88	1	3888	3	Y	1321	1343	0			49
							4	4	1453	9							
05	7099	X	5788	-0-	-1311	-0-	91	1	4242	3	Y	1315	1324	0			40
							8	4	1447	9							
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	33	1	5406	3	Y	1162	1134	0			68
							2	4	1278	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1099	1095	0			72
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
							11	4	1027	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	8220	X	6168	-0-	-2052	-0-	100	1	4405	3	Y	1507	1528	0			56
							5	4	1658	9							
05	7843	X	6524	-0-	-1319	-0-	102	1	4733	3	Y	1526	1535	0			47
							10	4	1679	9							
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	38	1	6289	3	Y	1417	1381	0			84
							2	4	1559	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	676	713	0			47
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	41	1	6339	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
							13	4	1327	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	69	1	1374	3	Y	527	583	0			49
							580	9									
05	3224	X	1397	-0-	-1827	-0-	37	1	738	3	Y	565	553	0			61
							622	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	730	700	0			91
							803	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1204	1144	0			151
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	729	791	0			89
							802	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	18496	X	3098	-0-	-15398	-0-	139	1	2770	3	Y	172	205	0			16
							189	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	222	1	4331	3	Y	-0-	16	0			-0-
06	5910	X	2109	-0-	-3801	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	258	1	3678	3	Y	132	118	0			14
							145	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	12180	X	3025	-0-	-9155	-0-	21	1	2901	3	Y	94	101	0			6
							103	9									
05	10416	X	83	-0-	-10333	-0-	18	3	65	9	Y	59	55	0			10
06	10410	X	695	-0-	-9715	-0-	23	1	668	3	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0			1
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			1
							2	4	250	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14670	X	14291	-0-	-379	-0-	50	1	12494	3	Y	1583	1583	0			24
							6	4	1741	9							
05	15159	X	14037	-0-	-1122	-0-	52	1	12276	3	Y	1524	1522	0			26
							33	4	1676	9							
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	56	1	13319	3	Y	1600	1575	0	1	8	50
							14	4	1760	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1436	1437	0			49
08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	92	1	20840	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	15450	X	13614	-0-	-1836	-0-	48	1	11693	3	Y	1697	1696	0			26
							6	4	1867	9							
05	14880	X	13724	-0-	-1156	-0-	50	1	11859	3	Y	1621	1619	0			28
							32	4	1783	9							
06	14010	X	12886	-0-	-1124	-0-	48	1	11174	3	Y	1503	1484	0			47
							11	4	1653	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1078	1089	0			36
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	24030	X	20224	-0-	-3806	-0-	71	1	17759	3	Y	2168	2169	0			33
							9	4	2385	9							
05	23064	X	19940	-0-	-3124	-0-	74	1	17503	3	Y	2105	2102	0			36
							47	4	2316	9							
06	21360	X	20354	-0-	-1006	-0-	75	1	17963	3	Y	2088	2058	0	1	8	65
							19	4	2297	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2015	2012	0			68
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7050	X	4967	-0-	-2083	-0-	174	1	4279	3	Y	466	393	0	45	1	57
							1	4	513	9							
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	212	1	6985	3	Y	422	419	0			60
							464	9									
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	129	1	4794	3	Y	558	520	0	1	8	97
							614	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	415	454	0			58
08	DLQ G-10		5074	-0-	5074	5074	125	1	4424	3	Y	476	449	0	1	8	84
							1	4	524	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5074					Y	NO RPT					84

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
04	9120	X	8695	-0-	-425	-0-	318	1	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65
							3	4	582	9							
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	278	1	9176	3	Y	410	416	0			59
							1	4	451	9							
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	217	1	8081	3	Y	946	845	0	1	8	158
							1	4	1041	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	827	872	0			113
08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	307	1	10797	3	Y	1062	987	0	1	8	187
							1	4	1168	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	297	1	7295	3	Y	1251	1054	0	117	1	153
							2	4	1376	9							
05	10788	X	6928	-0-	-3860	-0-	165	1	5459	3	Y	1185	1169	0			169
							1304	9									
06	9570	X	9561	-0-	-9	-0-	218	1	8125	3	Y	1106	1074	0			201
							1	4	1217	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	755	847	0			109
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-	324	1	6474	3	Y	1032	986	0			95
							1135	9									
05	11687	X	10054	-0-	-1633	-0-	409	1	7955	3	Y	1536	1466	0			165
							1690	9									
06	10980	X	8222	-0-	-2758	-0-	319	1	6198	3	Y	1550	1519	0			196
							1705	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1040	1092	0			144
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0			17
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0			9
							111	9									
05	10974	X	7294	-0-	-3680	-0-	347	1	6742	3	Y	186	175	0			20
							205	9									
06	10890	X	8922	-0-	-1968	-0-	425	1	8274	3	Y	202	197	0			24
							1	4	222	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464	432	0			56
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	359	1	5134	3	Y	186	218	0			24
							1	4	205	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	310 X	300	-0-	-10	-0-	14	1	275	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	0			2
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	6	7	0			1
						7	9									
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	21120 X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0			31
						8	4	2231	9							
05	21018 X	17193	-0-	-3825	-0-	63	1	14934	3	Y	1959	1957	0			33
						41	4	2155	9							
06	18300 X	13057	-0-	-5243	-0-	41	1	9654	3	Y	3047	2987	0			93
						10	4	3352	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1878	1908	0			63
08	39874 X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
						14	4	29825	9							
09	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					730

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
04	18060 X	16693	-0-	-1367	-0-	59	1	14757	3	Y	1699	1700	0			26
						8	4	1869	9							
05	18662 X	15583	-0-	-3079	-0-	58	1	13838	3	Y	1500	1500	0			26
						37	4	1650	9							
06	17730 X	8279	-0-	-9451	-0-	31	1	7397	3	Y	766	768	0			23
						8	4	843	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	440	448	0			15
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
						3	9									
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	16020 X	5809	-0-	-10211	-0-	201	1	4799	3	Y	733	728	0			48
						3	4	806	9							
05	9455 X	5487	-0-	-3968	-0-	196	1	4608	3	Y	608	621	0			35
						14	4	669	9							
06	7950 X	534	-0-	-7416	-0-	14	1	206	3	Y	285	301	0	1	8	18
						314	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	289	0			18
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
						9	4	229	9							
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	T. A.	117	-0-	117	117	1	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	T. A.	369	-0-	369	486	2	1	345	3	Y	19	17	0			2
						1	4	21	9							
06	T. A.	422	-0-	422	908	2	1	419	3	Y	1	2	0			1
						1	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	908					Y	7	6	0			2
08	4070 X	3162	-0-	-908	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
						13	4	287	9							
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	19	1	4683	3	Y	569	573	0			15
							626	9									
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	316	318	0			13
06	6270	X	2073	-0-	-4197	-0-	5	1	1992	3	Y	68	74	0			8
							1	4	75	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	139	0			13
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	68	0			6
							1	4	67	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	10830	X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0			15
							637	9									
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	46	1	11500	3	Y	336	337	0			14
							370	9									
06	10830	X	3731	-0-	-7099	-0-	11	1	3588	3	Y	119	121	0			12
							1	4	131	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	213	0			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9270	X	6699	-0-	-2571	-0-	24	1	5970	3	Y	641	637	0			17
							705	9									
05	9579	X	8613	-0-	-966	-0-	33	1	8167	3	Y	375	376	0			16
							413	9									
06	9270	X	2644	-0-	-6626	-0-	7	1	2509	3	Y	115	117	0	2	8	12
							1	4	127	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	186	0			17
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	145	151	0			11
							2	4	160	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6300	X	6155	-0-	-145	-0-	22	1	5493	3	Y	582	575	0			16
							640	9									
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	39	1	9674	3	Y	319	322	0			13
							351	9									
06	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	50	1	16820	3	Y	323	302	0	5	8	30
							5	4	355	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	161	0			14
08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	28	39	0			3
							1	4	31	9							
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	9060	X	7473	-0-	-1587	-0-	28	1	6928	3	Y	470	471	0			13
							517	9									
05	9362	X	6008	-0-	-3354	-0-	23	1	5714	3	Y	246	249	0			10
							271	9									
06	9060	X	892	-0-	-8168	-0-	3	1	849	3	Y	36	42	0	1	8	3
							40	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	0			6
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	1	1	763	3	Y	19	24	0			1
							1	4	21	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	23	1	5858	3	Y	1055	1038	0			28
							1161	9									
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	559	564	0			23
06	4950	X	2069	-0-	-2881	-0-	5	1	1990	3	Y	66	80	0	1	8	8
							1	4	73	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	115	0			10
08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	20	1	9275	3	Y	264	257	0	1	8	16
							8	4	290	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735	0			69
							823	9									
05	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	62	1	1218	3	Y	847	825	0			91
							932	9									
06	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	105	1	2038	3	Y	506	529	0			68
							557	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	482	0			64
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	17625	X	3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487	0			42
							501	9									
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	3	Y	-0-	42	0			-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	25	22	0			3
08	4402	X	142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
							107	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173	0			10
							177	9									
05	8866	X	1342	-0-	-7524	-0-	27	1	1197	3	Y	101	94	0			17
							7	4	111	9							
06	10560	X	941	-0-	-9619	-0-	29	1	827	3	Y	73	88	0			2
							5	4	80	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189	189	0	1	1	1
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			3
							1	4	343	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0			77
							5	4	1807	9							
05	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	84	1	13026	3	Y	2275	2233	0			119
							102	4	2503	9							
06	18360	X	15699	-0-	-2661	-0-	83	1	13280	3	Y	2118	2119	0	3	8	115
							6	4	2330	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1988	2028	0			75
08	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	102	1	12458	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0			79
							6	4	1867	9							
05	14136	X	7283	-0-	-6853	-0-	36	1	5519	3	Y	1532	1531	0			80
							43	4	1685	9							
06	13680	X	8916	-0-	-4764	-0-	48	1	7610	3	Y	1141	1158	0			63
							3	4	1255	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1212	1230	0			45
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	13500	X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0			70
							7	4	1647	9							
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	3	Y	1560	1548	0			82
							124	4	1716	9							
06	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	98	1	15773	3	Y	1719	1708	0			92
							7	4	1891	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1645	1676	0			61
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	127	1	15531	3	Y	2046	2006	0	2	8	104
							3	4	2251	9							
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					104

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
04	13170	X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	1	8	76
							7	4	1782	9							
05	13826	X	13682	-0-	-144	-0-	77	1	11851	3	Y	1510	1507	0			79
							93	4	1661	9							
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	93	1	14966	3	Y	2337	2292	0			124
							7	4	2571	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1979	2029	0			74
08	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	114	1	13998	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
							3	4	2120	9							
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	16725	-0-	-1965	-0-	112	1	14345	3	Y	2054	2105	0			96
							9	4	2259	9							
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	118	1	18315	3	Y	2285	2261	0			120
							144	4	2514	9							
06	18450	X	13906	-0-	-4544	-0-	75	1	11986	3	Y	1673	1700	0			93
							5	4	1840	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2732	2725	0			100
08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	160	1	19592	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
							4	4	3013	9							
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9615	-0-	-465	-0-	63	1	8018	3	Y	1390	1389	0			65
							5	4	1529	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	60	1	9321	3	Y	1538	1523	0			80
							73	4	1692	9							
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	70	1	11290	3	Y	1910	1888	0			102
							5	4	2101	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1626	1667	0			61
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	66
							2	4	1386	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	64	1	8169	3	Y	1580	1588	0			74
							5	4	1738	9							
05	9796	X	9683	-0-	-113	-0-	50	1	7658	3	Y	1741	1724	0			91
							60	4	1915	9							
06	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	55	1	8805	3	Y	1650	1651	0			90
							4	4	1815	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1845	1867	0			68
08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	75	1	9202	3	Y	1726	1711	0			89
							2	4	1899	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	23010	X	20094	-0-	-2916	-0-	70	1	17295	3	Y	2473	2473	0			38
							9	4	2720	9							
05	22661	X	20130	-0-	-2531	-0-	73	1	17349	3	Y	2419	2416	0			41
							47	4	2661	9							
06	20940	X	17467	-0-	-3473	-0-	63	1	15109	3	Y	2072	2049	0			65
							16	4	2279	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2631	2608	0			88
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	77	1	17417	3	Y	423	495	0	1	8	15
							25	4	465	9							
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	16350	X	8399	-0-	-7951	-0-	57	1	7836	3	Y	459	451	0			30
							1	4	505	9							
05	15779	X	9892	-0-	-5887	-0-	212	1	9331	3	Y	265	251	0			44
							57	4	292	9							
06	14520	X	5896	-0-	-8624	-0-	175	1	5011	3	Y	619	650	0	4	1	10
							29	4	681	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	678	0	3	1	3
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			4
							3	4	787	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	12240	X	6091	-0-	-6149	-0-	41	1	5605	3	Y	404	397	0			26
							1	4	444	9							
05	12648	X	6574	-0-	-6074	-0-	140	1	6199	3	Y	179	175	0			30
							38	4	197	9							
06	10770	X	5839	-0-	-4931	-0-	171	1	4916	3	Y	657	673	0	4	1	9
							29	4	723	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	622	627	0	3	1	1
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
							2	4	644	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	12450	X	11262	-0-	-1188	-0-	40	1	10042	3	Y	1068	1068	0			16
							5	4	1175	9							
05	13082	X	11199	-0-	-1883	-0-	41	1	9959	3	Y	1065	1063	0			18
							27	4	1172	9							
06	12660	X	10600	-0-	-2060	-0-	40	1	9473	3	Y	979	967	0			30
							10	4	1077	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1090	0			36
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
							14	4	201	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	58	1	14509	3	Y	1381	1373	0	6	8	21
							7	4	1519	9							
05	17329	X	15179	-0-	-2150	-0-	57	1	13629	3	Y	1324	1322	0			23
							37	4	1456	9							
06	15870	X	14107	-0-	-1763	-0-	54	1	12766	3	Y	1158	1143	0	2	8	36
							13	4	1274	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1253	0			42
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	59	1	13385	3	Y	215	249	0	1	8	7
							19	4	237	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	63	1	15726	3	Y	1817	1818	0			28
							8	4	1999	9							
05	19964	X	17413	-0-	-2551	-0-	65	1	15395	3	Y	1737	1735	0			30
							42	4	1911	9							
06	19290	X	14832	-0-	-4458	-0-	55	1	13220	3	Y	1403	1389	0			44
							14	4	1543	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1445	1440	0			49
08	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
							20	4	253	9							
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13111	-0-	-1139	-0-	46	1	11576	3	Y	1348	1347	0			21
							6	4	1483	9							
05	14477	X	12854	-0-	-1623	-0-	47	1	11343	3	Y	1303	1302	0			22
							31	4	1433	9							
06	13590	X	12405	-0-	-1185	-0-	47	1	11023	3	Y	1204	1188	0			38
							11	4	1324	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	925	931	0			32
08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	3
							16	4	13	9							
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	5730	X	4000	-0-	-1730	-0-	130	1	3214	3	Y	595	501	0	69	1	73
							1	4	655	9							
05	6262	X	4342	-0-	-1920	-0-	114	1	3743	3	Y	441	451	0			63
							485	9									
06	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	304	1	11296	3	Y	842	761	0	1	8	142
							1	4	926	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	705	751	0			96
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	342	1	12029	3	Y	614	598	0			112
							2	4	675	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					112

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
04	6360	X	4941	-0-	-1419	-0-	175	1	4282	3	Y	438	368	0	35	1	54
							2	4	482	9							
05	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	135	1	4476	3	Y	405	401	0			58
							446	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	168	1	6279	3	Y	292	295	0			55
							1	4	321	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	264	0			34
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	212	1	7456	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	6210	X	4065	-0-	-2145	-0-	138	1	3379	3	Y	497	418	0	46	1	61
							1	4	547	9							
05	6417	X	4377	-0-	-2040	-0-	113	1	3736	3	Y	479	472	0			68
							1	4	527	9							
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	187	1	6976	3	Y	474	456	0	1	8	85
							1	4	521	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	440	0			56
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	178	1	6279	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	22290 X	14045	-0-	-8245	-0-	53	1	13304	3	Y	625	620	0			17
						688	9									
05	23033 X	11431	-0-	-11602	-0-	44	1	10910	3	Y	434	433	0			18
						477	9									
06	22290 X	5534	-0-	-16756	-0-	15	1	5296	3	Y	201	199	0	1	8	19
						2	4	221	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	205	0			18
08	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
						9	4	485	9							
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	14220 X	9294	-0-	-4926	-0-	35	1	8617	3	Y	584	585	0			16
						642	9									
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	311	314	0			13
06	14220 X	1541	-0-	-12679	-0-	5	1	1526	3	Y	9	20	0			2
						10	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0			1
08	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
						9	4	402	9							
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	9060 X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0			16
						650	9									
05	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	52	1	12817	3	Y	351	352	0			15
						386	9									
06	9060 X	4967	-0-	-4093	-0-	15	1	4750	3	Y	183	179	0	1	8	17
						1	4	201	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	165	0			14
08	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
						8	4	323	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	39	1	9595	3	Y	594	595	0			16
						653	9									
05	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	45	1	11224	3	Y	282	286	0			12
						310	9									
06	5880 X	5776	-0-	-104	-0-	16	1	5513	3	Y	223	214	0			20
						2	4	245	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	491	471	0			40
08	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			47
						22	4	822	9							
09	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	663	664	0			18
05	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	340	344	0			14
06	10410 X	652	-0-	-9758	-0-	2	1	518	3	Y	120	121	0	1	8	12
						132	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	256	0			23
08	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
						7	4	355	9							
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	13110 X	10446	-0-	-2664	-0-	417	1	8329	3	Y	1545	1458	0			143
						1700	9									
05	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	483	1	9399	3	Y	1783	1735	0			191
						1961	9									
06	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	601	1	11705	3	Y	1751	1720	0			222
						1	4	1926	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1751	1743	0			230
08	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
						1	4	2278	9							
09	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					234

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
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	24	1	6039	3	Y	680	683	0			18
						748	9									
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	28	1	7106	3	Y	356	359	0			15
						392	9									
06	6990 X	1586	-0-	-5404	-0-	5	1	1429	3	Y	138	139	0	1	8	13
						152	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	359	0			31
08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
						5	4	144	9							
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330 X	8465	-0-	-865	-0-	30	1	7476	3	Y	868	866	0			13
						4	4	955	9							
05	9424 X	8341	-0-	-1083	-0-	30	1	7309	3	Y	893	891	0			15
						20	4	982	9							
06	8910 X	7739	-0-	-1171	-0-	30	1	7025	3	Y	615	611	0			18
						7	4	677	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	633	0			20
08	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	2
						11	4	106	9							
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840 X	12179	-0-	-661	-0-	44	1	10968	3	Y	1055	1055	0			16
						6	4	1161	9							
05	13237 X	12002	-0-	-1235	-0-	46	1	10782	3	Y	1041	1039	0			18
						29	4	1145	9							
06	12450 X	11743	-0-	-707	-0-	45	1	10591	3	Y	996	982	0	1	8	30
						11	4	1096	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	946	0			31
08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	44	1	9836	3	Y	138	165	0	1	8	3
						14	4	152	9							
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	14402	-0-	-1408	-0-	51	1	12904	3	Y	1309	1309	0			20
							7	4	1440	9							
05	15934	X	14091	-0-	-1843	-0-	52	1	12582	3	Y	1294	1292	0			22
							34	4	1423	9							
06	15060	X	10043	-0-	-5017	-0-	38	1	9030	3	Y	878	873	0			27
							9	4	966	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1050	1043	0			34
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	48	1	11004	3	Y	96	127	0			3
							16	4	106	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6300	X	6038	-0-	-262	-0-	104	1	4562	3	Y	1243	1259	0			46
							5	4	1367	9							
05	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	100	1	4617	3	Y	1283	1290	0			39
							9	4	1411	9							
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	35	1	5773	3	Y	931	916	0			55
							2	4	1024	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	821	823	0			53
08	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
							13	4	892	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	70	1	3102	3	Y	910	922	0			34
							3	4	1001	9							
05	6231	X	4426	-0-	-1805	-0-	71	1	3318	3	Y	936	941	0			29
							7	4	1030	9							
06	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	26	1	4202	3	Y	794	776	0			47
							1	4	873	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	531	542	0			36
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	28	1	4290	3	Y	113	140	0			9
							9	4	124	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					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
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	100	1	4390	3	Y	1062	1077	0			39
							4	4	1168	9							
05	8463	X	5976	-0-	-2487	-0-	99	1	4573	3	Y	1177	1180	0			36
							9	4	1295	9							
06	6990	X	6618	-0-	-372	-0-	34	1	5616	3	Y	878	863	0			51
							2	4	966	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	746	0			48
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	43
							12	4	817	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	14130	X	13465	-0-	-665	-0-	46	1	11468	3	Y	1768	1767	0			27
							6	4	1945	9							
05	14601	X	13435	-0-	-1166	-0-	48	1	11440	3	Y	1742	1739	0			30
							31	4	1916	9							
06	14130	X	12456	-0-	-1674	-0-	45	1	10738	3	Y	1511	1494	0			47
							11	4	1662	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1680	1671	0			56
08	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	15480	X	14690	-0-	-790	-0-	50	1	12422	3	Y	2011	2011	0			31
							6	4	2212	9							
05	15996	X	14064	-0-	-1932	-0-	49	1	11643	3	Y	2128	2123	0			36
							31	4	2341	9							
06	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	48	1	11415	3	Y	1752	1734	0			54
							12	4	1927	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1814	1808	0			60
08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	9
							16	4	348	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					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
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	909	930	1			28
							1000	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	Y	609	611	1			26
							1	4	670	9							
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	13	1	790	3	Y	1059	1023	1	2	8	59
							4	4	1165	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	673	710	1			22
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	31
							1290	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	28	1	6687	3	Y	938	939	0			14
							3	4	1032	9							
05	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	28	1	6833	3	Y	920	918	0			16
							19	4	1012	9							
06	7650	X	7217	-0-	-433	-0-	27	1	6239	3	Y	859	848	0			26
							6	4	945	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1086	0			36
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	37	1	8302	3	Y	203	232	0	1	8	6
							12	4	223	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	33	1	8219	3	Y	1359	1359	0			21
							4	4	1495	9							
05	9920	X	9448	-0-	-472	-0-	33	1	7930	3	Y	1331	1329	0			23
							21	4	1464	9							
06	9780	X	9651	-0-	-129	-0-	35	1	8299	3	Y	1189	1175	0			36
							9	4	1308	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	797	807	0			26
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			2
							5	4	92	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	12480	X	9873	-0-	-2607	-0-	41	1	9587	3	Y	223	207	1			103
							245	9									
05	11687	X	9463	-0-	-2224	-0-	40	1	9158	3	Y	241	256	1			88
							265	9									
06	10500	X	9576	-0-	-924	-0-	39	1	9263	3	Y	249	209	1	1	8	127
							274	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	230	1			201
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	31	1	9129	3	Y	170	241	1	1	8	129
							16	4	187	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					129

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
04	11790	X	9877	-0-	-1913	-0-	41	1	9574	3	Y	238	221	1			110
							262	9									
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	39	1	8844	3	Y	171	219	1			62
							188	9									
06	10260	X	8030	-0-	-2230	-0-	33	1	7901	3	Y	87	92	1			57
							96	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	170	1			148
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	30	1	8410	3	Y	196	223	1			121
							14	4	216	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					121

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
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	43	1	9954	3	Y	260	247	1			120
							286	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	61	1	14043	3	Y	247	277	1			90
							272	9									
06	11880	X	9258	-0-	-2622	-0-	39	1	9133	3	Y	78	104	1			64
							86	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	98	1			84
08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	28	1	8156	3	Y	155	155	1			84
							14	4	171	9							
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	14910	X	10677	-0-	-4233	-0-	45	1	10388	3	Y	221	202	1			102
							1	4	243	9							
05	14787	X	8742	-0-	-6045	-0-	37	1	8463	3	Y	220	242	1			80
							242	9									
06	13920	X	6087	-0-	-7833	-0-	25	1	5935	3	Y	115	121	1			74
							127	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	257	177	1			154
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	33	1	9532	3	Y	193	224	1	1	8	122
							16	4	212	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	18840	X	15739	-0-	-3101	-0-	67	1	15416	3	Y	233	211	1	8	8	104
							256	9									
05	19468	X	14071	-0-	-5397	-0-	60	1	13750	3	Y	237	255	1			86
							261	9									
06	16620	X	15040	-0-	-1580	-0-	63	1	14750	3	Y	206	179	1	2	8	111
							227	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	194	1			169
08	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	51	1	14935	3	Y	202	239	1	1	8	131
							26	4	222	9							
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					131

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
04	10470	X	10134	-0-	-336	-0-	34	1	8510	3	Y	1442	1441	0			22
							4	4	1586	9							
05	10819	X	9974	-0-	-845	-0-	36	1	8345	3	Y	1427	1425	0			24
							23	4	1570	9							
06	10470	X	8624	-0-	-1846	-0-	31	1	7293	3	Y	1175	1163	0			37
							7	4	1293	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	939	944	0			32
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	35	1	7781	3	Y	221	246	0			7
							11	4	243	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	12060	X	9180	-0-	-2880	-0-	33	1	8108	3	Y	941	943	0			14
							4	4	1035	9							
05	12028	X	8969	-0-	-3059	-0-	33	1	7875	3	Y	945	943	0			16
							21	4	1040	9							
06	9630	X	8993	-0-	-637	-0-	34	1	8027	3	Y	840	830	0			26
							8	4	924	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	974	968	0			32
08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	8503	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8503					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	6480	X	1934	-0-	-4546	-0-	7	1	1672	3	Y	231	242	0			4
							1	4	254	9							
05	6696	X	1819	-0-	-4877	-0-	6	1	1559	3	Y	227	227	0			4
							4	4	250	9							
06	6480	X	2029	-0-	-4451	-0-	8	1	1900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	0			1
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	19	1	3391	3	Y	625	628	0	3	8	32
							688	9									
05	8122	X	4797	-0-	-3325	-0-	28	1	4155	3	Y	558	557	0			33
							614	9									
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	31	1	5369	3	Y	1224	1179	0			75
							1346	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	946	967	0			54
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	6606	3	Y	817	822	0			42
							899	9									
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	44	1	6639	3	Y	783	779	0			46
							861	9									
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	36	1	6223	3	Y	675	674	0			43
							743	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	658	0			37
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	50	1	7736	3	Y	932	925	0	1	8	43
							1025	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	8790	X	8510	-0-	-280	-0-	42	1	7379	3	Y	990	1002	0			51
							1089	9									
05	9083	X	8779	-0-	-304	-0-	51	1	7633	3	Y	995	987	0			59
							1095	9									
06	8850	X	7373	-0-	-1477	-0-	37	1	6380	3	Y	869	868	0			56
							956	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	992	0			56
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			16
							319	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	9870	X	8580	-0-	-1290	-0-	41	1	7178	3	Y	1237	1245	0			63
							1361	9									
05	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	50	1	7523	3	Y	1176	1170	0			69
							1294	9									
06	9420	X	8995	-0-	-425	-0-	44	1	7580	3	Y	1246	1232	0			78
							1371	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1116	1131	0			63
08	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	26	1	4566	3	Y	705	709	0			36
							776	9									
05	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	28	1	4183	3	Y	626	625	0			37
							689	9									
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	25	1	4206	3	Y	622	617	0			39
							684	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	505	0			28
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	48	1	11929	3	Y	1522	1524	0			23
							6	4	1674	9							
05	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	54	1	12827	3	Y	1501	1498	0			26
							35	4	1651	9							
06	13020	X	12899	-0-	-121	-0-	47	1	11303	3	Y	1397	1378	0	1	8	44
							12	4	1537	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1598	1589	0			53
08	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	58	1	13233	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	38	1	9339	3	Y	1252	1255	0			19
							5	4	1377	9							
05	11749	X	10983	-0-	-766	-0-	41	1	9559	3	Y	1234	1232	0			21
							26	4	1357	9							
06	11460	X	10182	-0-	-1278	-0-	38	1	8929	3	Y	1096	1083	0			34
							9	4	1206	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1556	1538	0			52
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	12600	X	10727	-0-	-1873	-0-	38	1	9385	3	Y	1181	1182	0			18
							5	4	1299	9							
05	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	41	1	9598	3	Y	1282	1278	0			22
							26	4	1410	9							
06	11730	X	10163	-0-	-1567	-0-	38	1	8845	3	Y	1155	1141	0			36
							9	4	1271	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1234	1229	0			41
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	12210	X	10322	-0-	-1888	-0-	37	1	9122	3	Y	1053	1055	0			16
							5	4	1158	9							
05	12059	X	9535	-0-	-2524	-0-	35	1	8341	3	Y	1033	1031	0			18
							23	4	1136	9							
06	11250	X	9284	-0-	-1966	-0-	35	1	8324	3	Y	833	825	0			26
							9	4	916	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	885	882	0			29
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
							12	4	171	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14100	X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0			27
							6	4	1913	9							
05	14570	X	13531	-0-	-1039	-0-	48	1	11356	3	Y	1905	1900	0			32
							31	4	2096	9							
06	14100	X	12453	-0-	-1647	-0-	45	1	10706	3	Y	1537	1522	0			47
							11	4	1691	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1611	1605	0			53
08	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
							15	4	300	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0			90
							6	4	2343	9							
05	18135	X	15005	-0-	-3130	-0-	94	1	12613	3	Y	2023	2012	0			101
							73	4	2225	9							
06	17040	X	14687	-0-	-2353	-0-	88	1	12276	3	Y	2109	2090	0	1	8	120
							3	4	2320	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2351	2295	0			176
08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	84	1	12586	3	Y	1717	1781	0	1	8	111
							6	4	1889	9							
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310 X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0			71
						5	4	1833	9							
05	14787 X	12468	-0-	-2319	-0-	79	1	10554	3	Y	1613	1604	0			80
						61	4	1774	9							
06	14250 X	11661	-0-	-2589	-0-	72	1	9889	3	Y	1544	1537	0			88
						2	4	1698	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1660	1623	0			125
08	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	106	1	16044	3	Y	1387	1422	0			90
						8	4	1526	9							
09	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	13740 X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0			66
						4	4	1706	9							
05	10819 X	9275	-0-	-1544	-0-	57	1	7605	3	Y	1426	1421	0			71
						44	4	1569	9							
06	9810 X	3834	-0-	-5976	-0-	22	1	3141	3	Y	609	643	0			38
						1	4	670	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1156	1108	0			86
08	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	98
						6	4	1723	9							
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	12900 X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0			67
						4	4	1747	9							
05	13082 X	10912	-0-	-2170	-0-	67	1	9041	3	Y	1593	1581	0			79
						52	4	1752	9							
06	12660 X	11110	-0-	-1550	-0-	67	1	9319	3	Y	1565	1556	0			88
						2	4	1722	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1441	1421	0			108
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			23
						2	4	329	9							
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	15030 X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0			80
						4	4	2079	9							
05	14725 X	12667	-0-	-2058	-0-	78	1	10490	3	Y	1854	1842	0			92
						60	4	2039	9							
06	14250 X	13205	-0-	-1045	-0-	81	1	11100	3	Y	1838	1826	0			104
						2	4	2022	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	530	0			40
08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	38	1	5760	3	Y	591	595	0			36
						3	4	650	9							
09	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0			64
							4	4	1651	9							
05	12834	X	10613	-0-	-2221	-0-	66	1	8855	3	Y	1492	1482	0			74
							51	4	1641	9							
06	12420	X	10230	-0-	-2190	-0-	62	1	8598	3	Y	1425	1419	0			81
							2	4	1568	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1754	1704	0			131
08	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
							6	4	1597	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	21120	X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	1	8	113
							7	4	2928	9							
05	21824	X	18981	-0-	-2843	-0-	118	1	15890	3	Y	2619	2601	0			131
							92	4	2881	9							
06	19860	X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	1	8	136
							3	4	2630	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2588	2530	0			194
08	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			153
							7	4	2630	9							
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19	8	19
							985	9									
05	11129	X	7646	-0-	-3483	-0-	235	1	6413	3	Y	907	896	0			30
							998	9									
06	11490	X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	2	8	36
							1	4	834	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	934	962	0			8
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	1	8	5
							4	4	1027	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0			19
							1002	9									
05	10137	X	9215	-0-	-922	-0-	295	1	8012	3	Y	825	817	0			27
							908	9									
06	10650	X	6364	-0-	-4286	-0-	458	1	5222	3	Y	621	617	0	1	8	32
							1	4	683	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	785	809	0			8
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0			5
							3	4	779	9							
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0			18
							950	9									
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	218	1	5909	3	Y	710	705	0			23
							781	9									
06	10980	X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	2	8	27
							1	4	651	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	742	763	0			6
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0			2
							2	4	550	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0			24
							1272	9									
05	13423	X	9932	-0-	-3491	-0-	310	1	8433	3	Y	1081	1069	0			36
							1189	9									
06	12990	X	7431	-0-	-5559	-0-	525	1	5978	3	Y	843	837	0	1	8	42
							1	4	927	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1159	1190	0			11
08	DLQ G-10		9438	-0-	9438	9438	533	1	7709	3	Y	1084	1087	0			8
							4	4	1192	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9438					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	10817	-0-	-3763	-0-	191	1	9656	3	Y	882	886	0			19
							970	9									
05	15252	X	10485	-0-	-4767	-0-	339	1	9189	3	Y	870	860	0			29
							957	9									
06	14760	X	5911	-0-	-8849	-0-	428	1	4874	3	Y	553	554	0	1	8	28
							1	4	608	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	853	873	0			8
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	481	1	6960	3	Y	939	941	0			6
							4	4	1033	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	11064	-0-	-366	-0-	185	1	9350	3	Y	1390	1411	0			29
							1529	9									
05	12276	X	8746	-0-	-3530	-0-	254	1	6930	3	Y	1420	1402	0			47
							1562	9									
06	14760	X	6404	-0-	-8356	-0-	416	1	4738	3	Y	1135	1120	0	8	8	53
							1	4	1249	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1563	1605	0			11
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	370	1	5354	3	Y	1439	1444	0			6
							3	4	1583	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	159	1	8024	3	Y	1170	1175	0			25
							1287	9									
05	9393	X	7619	-0-	-1774	-0-	230	1	6254	3	Y	1032	1023	0			34
							1135	9									
06	11130	X	4058	-0-	-7072	-0-	252	1	2872	3	Y	848	839	0	3	8	40
							1	4	933	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	877	910	0			7
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	208	1	3013	3	Y	869	866	0	5	8	5
							2	4	956	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	199	1	10031	3	Y	1030	1047	0			22
							1	4	1133	9							
05	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	275	1	7514	3	Y	1056	1043	0			35
							1162	9									
06	12660	X	6724	-0-	-5936	-0-	472	1	5382	3	Y	790	784	0	3	8	37
							1	4	869	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	753	784	0			6
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	441	1	6365	3	Y	771	766	0	7	8	4
							3	4	848	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	16380	X	10536	-0-	-5844	-0-	187	1	9479	3	Y	791	793	0			17
							870	9									
05	13175	X	9018	-0-	-4157	-0-	283	1	7699	3	Y	942	928	0			31
							1036	9									
06	11670	X	6528	-0-	-5142	-0-	462	1	5264	3	Y	728	722	0	2	8	35
							1	4	801	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	849	877	0			7
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	334	1	4834	3	Y	797	795	0	4	8	5
							3	4	877	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	10290	X	9081	-0-	-1209	-0-	157	1	7930	3	Y	904	911	0			19
							994	9									
05	12865	X	7218	-0-	-5647	-0-	232	1	6308	3	Y	616	615	0			20
							678	9									
06	12450	X	447	-0-	-12003	-0-	13	1	147	3	Y	261	268	0			15
							287	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	567	576	0			6
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	5
							689	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	8378	-0-	-4222	-0-	151	1	7625	3	Y	547	551	0			12
							602	9									
05	11098	X	6609	-0-	-4489	-0-	210	1	5710	3	Y	626	617	0			21
							689	9									
06	10320	X	949	-0-	-9371	-0-	44	1	499	3	Y	369	372	0	1	8	17
							406	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	691	703	0			5
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	7	8	3
							2	4	821	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	9300	X	6798	-0-	-2502	-0-	24	1	6389	3	Y	343	338	1			14
							8	4	377	9							
05	7719	X	7550	-0-	-169	-0-	23	1	7156	3	Y	328	329	1			13
							10	4	361	9							
06	7470	X	7292	-0-	-178	-0-	20	1	6888	3	Y	334	336	0			9
							17	4	367	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	285	0			12
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			8
							5	4	245	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	15300	X	12572	-0-	-2728	-0-	43	1	11604	3	Y	828	815	1			34
							14	4	911	9							
05	15066	X	12870	-0-	-2196	-0-	39	1	11948	3	Y	787	790	1			31
							17	4	866	9							
06	13830	X	10668	-0-	-3162	-0-	29	1	9865	3	Y	682	690	0			24
							24	4	750	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	645	0			33
08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	31
							8	4	767	9							
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	9120	X	8536	-0-	-584	-0-	29	1	7880	3	Y	562	553	1			23
							9	4	618	9							
05	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	27	1	8443	3	Y	570	571	1			22
							12	4	627	9							
06	9060	X	6775	-0-	-2285	-0-	17	1	6265	3	Y	434	442	0			14
							16	4	477	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	464	0			22
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			21
							5	4	523	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19410 X	17740	-0-	-1670	-0-	59	1	15905	3	Y	1597	1573	1			66
						19	4	1757	9							
05	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	58	1	18007	3	Y	1662	1663	1			65
						25	4	1828	9							
06	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	57	1	19936	3	Y	1679	1687	0	1	8	56
						49	4	1847	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1530	1513	0			73
08	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
						17	4	1751	9							
09	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	15300 X	14905	-0-	-395	-0-	50	1	13478	3	Y	1237	1227	1			51
						16	4	1361	9							
05	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	51	1	15691	3	Y	1055	1065	1			41
						22	4	1161	9							
06	15300 X	14360	-0-	-940	-0-	37	1	12864	3	Y	1297	1294	0	1	8	44
						32	4	1427	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1369	1346	0			67
08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	62
						12	4	1516	9							
09	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	45	1	12166	3	Y	827	815	1			34
						14	4	910	9							
05	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	41	1	12582	3	Y	825	827	1			32
						18	4	908	9							
06	11550 X	11487	-0-	-63	-0-	31	1	10673	3	Y	688	696	0	1	8	24
						26	4	757	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	707	696	0			35
08	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	30	1	10224	3	Y	755	754	0	2	8	34
						9	4	831	9							
09	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550 X	17464	-0-	-86	-0-	60	1	16213	3	Y	1065	1048	1			44
						19	4	1172	9							
05	19189 X	18009	-0-	-1180	-0-	55	1	16830	3	Y	1001	1006	1			39
						23	4	1101	9							
06	18570 X	15589	-0-	-2981	-0-	42	1	14540	3	Y	883	891	0	1	8	29
						36	4	971	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	877	0			43
08	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8	39
						13	4	974	9							
09	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	18510 X	14556	-0-	-3954	-0-	85	1	12733	3	Y	1570	1572	0	1	8	91
						11	4	1727	9							
05	18321 X	15224	-0-	-3097	-0-	92	1	13333	3	Y	1575	1554	0			112
						66	4	1733	9							
06	17730 X	14529	-0-	-3201	-0-	81	1	12432	3	Y	1813	1801	0	2	8	121
						22	4	1994	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4311	4163	0			269
08	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	80	1	12919	3	Y	1666	1865	0	1	8	69
						3	4	1833	9							
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	22200 X	16946	-0-	-5254	-0-	100	1	14941	3	Y	1721	1723	0			100
						12	4	1893	9							
05	22940 X	15675	-0-	-7265	-0-	94	1	13624	3	Y	1717	1695	0			122
						68	4	1889	9							
06	19500 X	14881	-0-	-4619	-0-	88	1	13284	3	Y	1351	1379	0			94
						23	4	1486	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1052	1075	0			71
08	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
						3	4	1762	9							
09	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	20790 X	18145	-0-	-2645	-0-	107	1	15841	3	Y	1985	1991	0			116
						13	4	2184	9							
05	21359 X	18074	-0-	-3285	-0-	109	1	15752	3	Y	1941	1919	0			138
						78	4	2135	9							
06	20670 X	17092	-0-	-3578	-0-	98	1	15009	3	Y	1780	1797	0			121
						27	4	1958	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1318	1352	0			87
08	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	96	1	15496	3	Y	1935	1949	0			73
						3	4	2129	9							
09	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	20610 X	15479	-0-	-5131	-0-	90	1	13447	3	Y	1755	1746	0			102
						11	4	1931	9							
05	18352 X	14383	-0-	-3969	-0-	86	1	12386	3	Y	1682	1665	0			119
						61	4	1850	9							
06	17760 X	11646	-0-	-6114	-0-	65	1	9984	3	Y	1435	1456	0			99
						18	4	1579	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	816	859	0			56
08	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			45
						2	4	1282	9							
09	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	19260 X	17767	-0-	-1493	-0-	102	1	15201	3	Y	2228	2230	0			130
						13	4	2451	9							
05	19840 X	18290	-0-	-1550	-0-	109	1	15739	3	Y	2149	2127	0			152
						78	4	2364	9							
06	18450 X	17811	-0-	-639	-0-	101	1	15375	3	Y	2098	2107	0	1	8	142
						27	4	2308	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1450	1495	0			97
08	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
						3	4	2411	9							
09	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	19830 X	15224	-0-	-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144
						5	4	2682	9							
05	20491 X	17963	-0-	-2528	-0-	173	1	14840	3	Y	2507	2419	1			232
						192	4	2758	9							
06	18780 X	16214	-0-	-2566	-0-	65	1	13651	3	Y	2252	2158	1	2	8	324
						21	4	2477	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2672	2586	1			410
08	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
						52	4	2541	9							
09	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					224

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
04	18210 X	15243	-0-	-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119
						11	4	2246	9							
05	18042 X	17249	-0-	-793	-0-	103	1	14902	3	Y	1973	1952	0			140
						74	4	2170	9							
06	16380 X	16040	-0-	-340	-0-	91	1	13849	3	Y	1887	1899	0			128
						24	4	2076	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1473	1503	0			98
08	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	87	1	13969	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
						3	4	2137	9							
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	12120 X	8879	-0-	-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25
						1313	9									
05	12865 X	12291	-0-	-574	-0-	40	1	10980	3	Y	1131	1128	0			28
						27	4	1244	9							
06	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	49	1	12502	3	Y	1432	1402	0			57
						1	4	1575	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1418	1371	0	16	1	88
08	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			74
						1271	9									
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	9540	X	9097	-0-	-443	-0-	27	1	8330	3	Y	673	683	0			14
							740	9									
05	9858	X	9458	-0-	-400	-0-	31	1	8542	3	Y	785	780	0			19
							21	4	864	9							
06	9540	X	8910	-0-	-630	-0-	33	1	8287	3	Y	536	533	0			22
							590	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	583	562	0	7	1	36
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
							617	9									
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9937	-0-	-1013	-0-	30	1	8942	3	Y	877	892	0			18
							965	9									
05	11315	X	9134	-0-	-2181	-0-	29	1	8118	3	Y	879	875	0			22
							20	4	967	9							
06	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	32	1	8313	3	Y	1001	982	0			40
							1	4	1101	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1077	1038	0	12	1	67
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0			53
							914	9									
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y	1157	1166	0			24
							1273	9									
05	8711	X	8505	-0-	-206	-0-	26	1	7311	3	Y	1045	1043	0			26
							18	4	1150	9							
06	8430	X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y	820	813	0			33
							902	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	821	0	10	1	52
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
							496	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y	1435	1468	1			85
							3	4	1579	9							
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	123	1	10594	3	Y	1406	1361	1			130
							137	4	1547	9							
06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y	1239	1191	1	1	8	177
							14	4	1363	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	858	893	1			142
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	116
							30	4	1394	9							
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					116

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
04	12990 X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y	1041	1076	1			61
						3	4	1145	9							
05	12121 X	6859	-0-	-5262	-0-	74	1	6310	3	Y	357	385	1			33
						82	4	393	9							
06	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	57	1	12211	3	Y	1245	1112	1			166
						19	4	1370	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1135	1124	1			177
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
						36	4	1296	9							
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					110

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
04	21540 X	15384	-0-	-6156	-0-	95	1	13402	3	Y	1710	1768	1	2	8	101
						6	4	1881	9							
05	21948 X	206	-0-	-21742	-0-	1	1	128	3	Y	68	163	1			6
						2	4	75	9							
06	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	80	1	16868	3	Y	1560	1360	1	3	8	204
						26	4	1716	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	870	926	1			148
08	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	158
						52	4	1940	9							
09	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					158

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	18360 X	10214	-0-	-8146	-0-	30	1	8954	3	Y	1118	1143	0			23
						1230	9									
05	18972 X	11733	-0-	-7239	-0-	38	1	10402	3	Y	1152	1147	0			28
						26	4	1267	9							
06	18360 X	12187	-0-	-6173	-0-	43	1	10988	3	Y	1050	1036	0			42
						1	4	1155	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1066	0	13	1	67
08	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0			59
						1047	9									
09	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	12000 X	11226	-0-	-774	-0-	34	1	10079	3	Y	1012	1026	0			21
						1113	9									
05	12400 X	11169	-0-	-1231	-0-	36	1	10005	3	Y	1003	999	0			25
						25	4	1103	9							
06	12000 X	10412	-0-	-1588	-0-	37	1	9362	3	Y	920	907	0			37
						1	4	1012	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1024	986	0	12	1	63
08	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			59
						1025	9									
09	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	11070	X	10687	-0-	-383	-0-	31	1	9435	3	Y	1110	1122	0			23
							1221	9									
05	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	36	1	9850	3	Y	1020	1018	0			25
							24	4	1122	9							
06	11070	X	10040	-0-	-1030	-0-	35	1	9003	3	Y	910	898	0			37
							1	4	1001	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1235	1182	0	14	1	76
08	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			121
							2149	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					121

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
04	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	237	1	5666	3	Y	1079	1056	0			71
							3	4	1187	9							
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1124	1131	0			64
							19	4	1236	9							
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	432	1	6508	3	Y	1175	1169	0	1	8	69
							4	4	1293	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1204	0			75
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
							16	4	1284	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	8280	X	7511	-0-	-769	-0-	262	1	6255	3	Y	901	890	0			59
							3	4	991	9							
05	8556	X	6409	-0-	-2147	-0-	225	1	5286	3	Y	801	814	0			46
							17	4	881	9							
06	8250	X	4144	-0-	-4106	-0-	220	1	3317	3	Y	550	563	0			33
							2	4	605	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	837	819	0			51
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
							16	4	1144	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	113	1	2712	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	5611	X	2961	-0-	-2650	-0-	119	1	2803	3	Y	27	25	0			2
							9	4	30	9							
06	3540	X	228	-0-	-3312	-0-	14	1	211	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0			3
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	237	1	5674	3	Y	688	651	0			45
							3	4	757	9							
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	264	1	6229	3	Y	908	901	0			52
							19	4	999	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7184	3	Y	1144	1127	0	2	8	67
							4	4	1258	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1111	1109	0			69
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	26	1	7678	3	Y	876	888	0			18
							964	9									
05	8494	X	8195	-0-	-299	-0-	26	1	7226	3	Y	841	838	0			21
							18	4	925	9							
06	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	28	1	6913	3	Y	816	804	0			33
							898	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	996	956	0	11	1	62
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	9935	3	Y	1318	1317	0			34
							2	4	1450	9							
05	16647	X	12189	-0-	-4458	-0-	46	1	10703	3	Y	1267	1267	0			34
							46	4	1394	9							
06	16110	X	11174	-0-	-4936	-0-	47	1	9841	3	Y	1169	1170	0			33
							1286	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1125	1124	0			34
08	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	40	1	9487	3	Y	1072	1084	0			22
							1179	9									
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	13050	X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	8951	3	Y	1007	1002	0	6	8	26
							2	4	1108	9							
05	13485	X	10687	-0-	-2798	-0-	41	1	9638	3	Y	878	880	0			24
							42	4	966	9							
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	45	1	9371	3	Y	1026	1020	0			30
							1129	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1022	1020	0			32
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
							1137	9									
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	11940 X	6902	-0-	-5038	-0-	27	1	6017	3	Y	779	786	0			20
						1	4	857	9							
05	12338 X	5111	-0-	-7227	-0-	18	1	4214	3	Y	783	782	0			21
						18	4	861	9							
06	9870 X	4199	-0-	-5671	-0-	17	1	3488	3	Y	631	634	0			18
						694	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	565	566	0			17
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
						596	9									
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	9450 X	5527	-0-	-3923	-0-	186	1	4446	3	Y	812	778	0			53
						2	4	893	9							
05	9517 X	6094	-0-	-3423	-0-	214	1	5041	3	Y	748	758	0			43
						16	4	823	9							
06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	628	1	9457	3	Y	1584	1535	0	1	8	92
						6	4	1742	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1124	1144	0			72
08	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			50
						25	4	1166	9							
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	7770 X	7032	-0-	-738	-0-	232	1	5545	3	Y	1138	1105	0			75
						3	4	1252	9							
05	8029 X	7044	-0-	-985	-0-	237	1	5593	3	Y	1088	1101	0			62
						17	4	1197	9							
06	7770 X	5658	-0-	-2112	-0-	292	1	4396	3	Y	879	889	0			53
						3	4	967	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	672	682	0			43
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	332	1	5271	3	Y	742	750	0			35
						12	4	816	9							
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	253	1	5954	3	Y	843	795	0			48
						19	4	927	9							
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	3	Y	740	743	0	1	8	44
						2	4	814	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	558	0			34
08	DLQ G-10	4016	-0-	4016	4016	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
						7	4	569	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4016					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12758	-0-	-172	-0-	51	1	11419	3	Y	1169	1168	0			30
							2	4	1286	9							
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	50	1	11813	3	Y	1190	1188	0			32
							51	4	1309	9							
06	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	52	1	10865	3	Y	813	821	0			24
							894	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	829	0			26
08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
							954	9									
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59820	X	47019	-0-	-12801	-0-	88	1	45549	3	Y	1238	1244	0			59
							20	4	1362	9							
05	61814	X	48297	-0-	-13517	-0-	102	1	46966	3	Y	1117	1117	0			59
							1229	9									
06	54840	X	43777	-0-	-11063	-0-	127	1	42460	3	Y	1081	1033	0			108
							1	4	1189	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995	1008	0			95
08	43972	X	43972	-0-	-0-	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			97
							46	4	1170	9							
09	44100	X	NO RPT	-0-	-44100	-0-					Y	NO RPT					97

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27780	X	23547	-0-	-4233	-0-	43	1	22399	3	Y	995	997	0			48
							10	4	1095	9							
05	28706	X	24242	-0-	-4464	-0-	50	1	23078	3	Y	1013	1007	0			54
							1114	9									
06	27780	X	21772	-0-	-6008	-0-	62	1	20686	3	Y	931	892	0			94
							1024	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	901	0			85
08	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	57	1	20745	3	Y	849	857	0			77
							23	4	934	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	52500	X	43589	-0-	-8911	-0-	59	1	41948	3	Y	1438	1434	1			29
							1582	9									
05	50933	X	42072	-0-	-8861	-0-	62	1	40452	3	Y	1415	1417	1			27
							1	4	1557	9							
06	47340	X	39213	-0-	-8127	-0-	131	1	37724	3	Y	1208	1203	1			32
							29	4	1329	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1262	1271	1			23
08	37362	X	37362	-0-	-0-	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
							7	4	1343	9							
09	39660	X	NO RPT	-0-	-39660	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	12360	-0-	-4260	-0-	29	1	11863	3	Y	425	406	0	25	8	17
							468	9									
05	15779	X	12273	-0-	-3506	-0-	23	1	11614	3	Y	578	477	0	95	8	23
							636	9									
06	13710	X	11759	-0-	-1951	-0-	11182	3	1	4	Y	524	518	0	3	8	26
							576	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	475	0			27
08	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0			52
							1	4	470	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					52

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	10430	-0-	-11860	-0-	24	1	10026	3	Y	345	335	0	13	8	14
							380	9									
05	23033	X	11028	-0-	-12005	-0-	21	1	10582	3	Y	386	381	0	1	8	18
							425	9									
06	22290	X	10109	-0-	-12181	-0-	9693	3	416	9	Y	378	377	0	1	8	18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	361	0			19
08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0			44
							410	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	16350	X	13369	-0-	-2981	-0-	15	1	12527	3	Y	737	684	1			296
							16	4	811	9							
05	16895	X	9081	-0-	-7814	-0-	7	1	8885	3	Y	168					464
							4	4	185	9							
06	16350	X	6969	-0-	-9381	-0-	24	1	2969	3	Y	72	176	1			359
							3897	4	79	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	358	1			369
08	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1			422
							1010	9									
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					422

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1			19
							65	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29610	X	28696	-0-	-914	-0-	289	1	27077	3	Y	1209	1194	0			69
							1330	9									
05	30597	X	28021	-0-	-2576	-0-	24	1	26933	3	Y	949	985	0			33
							20	4	1044	9							
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	28	1	29677	3	Y	1093	1064	0			62
							1202	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1143	1162	0			43
08	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							
09	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	214	1	3756	3	Y	568	576	0			30
							625	9									
05	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	239	1	4237	3	Y	364	374	0			20
							85	4	400	9							
06	5310	X	3385	-0-	-1925	-0-	153	1	2867	3	Y	331	337	0			14
							1	4	364	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	282	0			19
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	6720	X	215	-0-	-6505	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9450	X	4822	-0-	-4628	-0-	36	1	4003	3	Y	711	784	0			59
							1	4	782	9							
05	9517	X	7229	-0-	-2288	-0-	72	1	6064	3	Y	922	911	0			70
							79	4	1014	9							
06	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	63	1	6752	3	Y	845	862	0			54
							5	4	930	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1212	1184	0			82
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					103

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
04	11430	X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0			88
							1	4	1162	9							
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
06	14160	X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0			155
							7	4	2935	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1857	1881	0			131
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
04	14190	X	10612	-0-	-3578	-0-	77	1	8510	3	Y	1839	1901	0			154
							2	4	2023	9							
05	14663	X	13187	-0-	-1476	-0-	125	1	10538	3	Y	2171	2159	0			166
							136	4	2388	9							
06	15720	X	7488	-0-	-8232	-0-	60	1	6415	3	Y	916	1018	0			63
							5	4	1008	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1394	1362	0			95
08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	67	1	6143	3	Y	1285	1303	0			77
							1414	9									
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	118	1	13100	3	Y	2226	2071	0			186
							2	4	2449	9							
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	66	1	5564	3	Y	568	711	0			43
							72	4	625	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	78	1	8483	3	Y	1827	1762	0			109
							7	4	2010	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1360	1373	0			96
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0			45
							767	9									
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					45

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1817	-0-	-853	-0-	111	1	1674	3	Y	28	11	0	12	1	21
							1	4	31	9							
05	3100	X	1328	-0-	-1772	-0-	43	1	1252	3	Y	28	11	1			38
							2	4	31	9							
06	3000	X	102	-0-	-2898	-0-	47	1	3	4	Y	47	30	1			55
							52	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1			65
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	807	1	6191	3	Y	147	138	1			74
							15	4	162	9							
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					74

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1806	-0-	-1824	-0-	103	1	1547	3	Y	141	57	0	60	1	110
							1	4	155	9							
05	4774	X	2014	-0-	-2760	-0-	61	1	1788	3	Y	147	59	1			198
							3	4	162	9							
06	4620	X	160	-0-	-4460	-0-	82	1	6	4	Y	65	93	1			170
							72	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	107	1			96
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	145	155	1			86
							160	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	4110	X	3297	-0-	-813	-0-	200	1	2991	3	Y	94	38	0	40	1	73
							3	4	103	9							
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	114	1	3405	3	Y	78	39	1			112
							5	4	86	9							
06	3630	X	371	-0-	-3259	-0-	224	1	16	4	Y	119	82	1			149
							131	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	130	1			115
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1456	3	Y	154	175	1			94
							4	4	169	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	7470	X	3838	-0-	-3632	-0-	9	1	3631	3	Y	180	182	0			8
							198	9									
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	11	1	5648	3	Y	219	217	0			10
							241	9									
06	6600	X	5426	-0-	-1174	-0-	5165	3	261	9	Y	237	235	0	1	8	11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	317	312	0			16
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	14	1	6272	3	Y	280	264	0			32
							308	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	14	1	5894	3	Y	220	223	0			9
							242	9									
05	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	12	1	6072	3	Y	296	291	0			14
							326	9									
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	5605	3	314	9	Y	285	285	0	1	8	12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	277	276	0			13
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	14	1	6254	3	Y	262	246	0			29
							288	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	10140	X	7580	-0-	-2560	-0-	18	1	7300	3	Y	238	240	0			10
							262	9									
05	9579	X	7493	-0-	-2086	-0-	14	1	7195	3	Y	258	256	0			12
							284	9									
06	8940	X	6374	-0-	-2566	-0-	6152	3	222	9	Y	202	203	0	1	8	10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	203	0			11
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	12	1	5462	3	Y	240	223	0			28
							264	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	41	1	7169	3	Y	830	836	0			42
							913	9									
05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	41	1	6282	3	Y	793	788	0			47
							872	9									
06	7770	X	6473	-0-	-1297	-0-	33	1	5693	3	Y	679	679	0			44
							747	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	885	878	0			51
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	50	1	7758	3	Y	953	956	0	1	8	47
							1048	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	8310	X	6209	-0-	-2101	-0-	33	1	5718	3	Y	416	421	0			21
							458	9									
05	8401	X	6387	-0-	-2014	-0-	39	1	5893	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	34	1	5821	3	Y	399	396	0			25
							439	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	259	270	0			14
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	16
							411	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	18600	X	13884	-0-	-4716	-0-	33	1	13534	3	Y	288	292	0			12
							317	9									
05	17515	X	9803	-0-	-7712	-0-	19	1	9494	3	Y	264	264	0			12
							290	9									
06	15000	X	8829	-0-	-6171	-0-	8548	3	281	9	Y	255	254	0	1	8	13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	242	0			14
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0			24
							208	9									
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	11790	X	4466	-0-	-7324	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0			7
							178	9									
05	11687	X	7613	-0-	-4074	-0-	15	1	7372	3	Y	205	202	0			10
							226	9									
06	9930	X	6419	-0-	-3511	-0-	6201	3	218	9	Y	198	198	0			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	213	0			12
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0			25
							230	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	6840	X	5520	-0-	-1320	-0-	29	1	5031	3	Y	418	422	0			21
							460	9									
05	6479	X	5525	-0-	-954	-0-	33	1	5054	3	Y	398	396	0			23
							438	9									
06	5850	X	5264	-0-	-586	-0-	28	1	4818	3	Y	380	377	0			25
							418	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	430	0			25
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	130	1	14393	3	Y	2461	2285	0	1	8	206
							3	4	2707	9							
05	14973	X	14362	-0-	-611	-0-	141	1	11963	3	Y	1913	1973	0			146
							154	4	2104	9							
06	11760	X	10464	-0-	-1296	-0-	81	1	8736	3	Y	1491	1542	0			94
							7	4	1640	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2320	2259	0			155
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0			118
							1	4	2200	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	23	1	4103	3	Y	426	425	0			22
							469	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	27	1	4025	3	Y	397	396	0			23
							437	9									
06	4080	X	2762	-0-	-1318	-0-	14	1	2458	3	Y	264	268	0			18
							290	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	34	0			3
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	17	1	3070	3	Y	383	385	0			20
							421	9									
05	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	21	1	3117	3	Y	390	387	0			23
							429	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	3465	3	Y	488	478	0			32
							537	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	458	0			28
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	21	1	3295	3	Y	336	344	0	1	8	19
							370	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	20	1	3435	3	Y	459	465	0			23
							505	9									
05	4340	X	2931	-0-	-1409	-0-	16	1	2496	3	Y	381	382	0			22
							419	9									
06	4200	X	2332	-0-	-1868	-0-	12	1	2031	3	Y	263	267	0			17
							289	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	484	0			28
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	24	1	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
							446	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	4560	X	3304	-0-	-1256	-0-	16	1	2757	3	Y	483	495	0			25
							531	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	Y	401	402	0			24
							441	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	24	1	4016	3	Y	460	453	0			29
							506	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	484	0			28
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	24	1	3639	3	Y	460	466	0			22
							506	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	74	1	8197	3	Y	1072	1073	0			90
							1	4	1179	9							
05	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	88	1	7475	3	Y	1012	1025	0			77
							96	4	1113	9							
06	10230	X	8438	-0-	-1792	-0-	65	1	6961	3	Y	1279	1278	0			78
							5	4	1407	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	983	992	0			69
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	71	1	6520	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	111	1	12263	3	Y	2461	2503	0			206
							2	4	2707	9							
05	16213	X	14844	-0-	-1369	-0-	143	1	12106	3	Y	2217	2254	0			169
							156	4	2439	9							
06	15690	X	13255	-0-	-2435	-0-	106	1	11388	3	Y	1593	1660	0			102
							9	4	1752	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1844	1820	0			126
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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
04	13020	X	10667	-0-	-2353	-0-	56	1	9664	3	Y	861	870	0			44
							947	9									
05	13454	X	10874	-0-	-2580	-0-	65	1	9906	3	Y	821	815	0	2	8	48
							903	9									
06	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	55	1	9450	3	Y	766	761	0			50
							843	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	774	0			46
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	16380	X	16116	-0-	-264	-0-	82	1	14344	3	Y	1536	1536	0			78
							1690	9									
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	97	1	14627	3	Y	1602	1577	0	9	8	94
							1762	9									
06	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	81	1	13875	3	Y	1305	1305	0	3	8	83
							1436	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1257	1268	0			72
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	67
							1559	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	8935	-0-	-1805	-0-	45	1	7988	3	Y	820	830	0			42
							902	9									
05	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	52	1	7730	3	Y	783	779	0			46
							861	9									
06	11010	X	8711	-0-	-2299	-0-	46	1	7792	3	Y	794	786	0			51
							873	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	758	765	0			44
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	57	1	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
							931	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	8700	X	6501	-0-	-2199	-0-	33	1	5867	3	Y	546	550	0			28
							601	9									
05	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-	39	1	5989	3	Y	460	461	0			27
							506	9									
06	7410	X	6236	-0-	-1174	-0-	33	1	5688	3	Y	468	464	0			29
							515	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	359	368	0			20
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	34	1	5178	3	Y	293	300	0			13
							322	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	11160	X	8056	-0-	-3104	-0-	42	1	7296	3	Y	653	657	0			33
							718	9									
05	9703	X	6695	-0-	-3008	-0-	40	1	6015	3	Y	582	575	0	6	8	34
							640	9									
06	8700	X	6505	-0-	-2195	-0-	35	1	5906	3	Y	513	512	0			33
							564	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	482	0			27
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	38	1	5874	3	Y	479	482	0	1	8	23
							527	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	27	1	11400	3	Y	831	829	0			56
							1	4	914	9							
05	11501	X	11382	-0-	-119	-0-	35	1	10460	3	Y	796	806	0			46
							11	4	876	9							
06	11130	X	10862	-0-	-268	-0-	10037	3	1	4	Y	749	743	0	1	8	51
							824	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	793	781	0			63
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
							868	9									
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-	23	1	9403	3	Y	252	255	0			11
							277	9									
05	13919	X	9558	-0-	-4361	-0-	18	1	9230	3	Y	282	280	0			13
							310	9									
06	11880	X	9063	-0-	-2817	-0-	8747	3	316	9	Y	287	284	0	2	8	15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	267	0			15
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0			28
							255	9									
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	39	1	16130	3	Y	1436	1416	0	4	8	96
							1	4	1580	9							
05	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	55	1	16325	3	Y	1255	1279	0			72
							18	4	1381	9							
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	14915	3	1	4	Y	1210	1187	0	15	8	80
							1331	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1040	1038	0			82
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	12510	X	7219	-0-	-5291	-0-	17	1	6986	3	Y	196	201	0			8
							216	9									
05	12927	X	7460	-0-	-5467	-0-	14	1	7170	3	Y	251	247	0			12
							276	9									
06	10380	X	6373	-0-	-4007	-0-	6116	3	257	9	Y	234	233	0	1	8	11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	153	0			8
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0			15
							146	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	34	1	14231	3	Y	1671	1672	0			112
							1	4	1838	9							
05	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	46	1	13618	3	Y	1602	1622	0			92
							15	4	1762	9							
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	4	Y	1716	1692	0	1	8	115
							1888	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1755	1731	0			139
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
							1705	9									
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	15270	-0-	-990	-0-	33	1	13583	3	Y	1503	1482	0			100
							1	4	1653	9							
05	16802	X	14532	-0-	-2270	-0-	44	1	13018	3	Y	1324	1348	0			76
							14	4	1456	9							
06	16260	X	14006	-0-	-2254	-0-	12548	3	1458	9	Y	1325	1312	0			90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1361	1342	0			109
08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	89
							1437	9									
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	60	1	24807	3	Y	2696	2697	0			180
							1	4	2966	9							
05	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	81	1	23918	3	Y	2549	2582	0			147
							26	4	2804	9							
06	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	21891	3	1	4	Y	2528	2503	0	1	8	171
							2781	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2441	2418	0			194
08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	176
							1	4	2912	9							
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					176

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
04	26130	X	23133	-0-	-2997	-0-	235	1	22097	3	Y	728	735	0			42
							801	9									
05	26722	X	23379	-0-	-3343	-0-	21	1	22767	3	Y	522	546	0			18
							17	4	574	9							
06	25770	X	23556	-0-	-2214	-0-	22	1	22934	3	Y	545	533	0			30
							600	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	550	560	0			20
08	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0			39
							11	4	637	9							
09	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	35	1	14727	3	Y	1527	1524	0			102
							1680	9									
05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	50	1	14898	3	Y	1449	1467	0			84
							17	4	1594	9							
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14706	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1446	1431	0			115
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	75
							1208	9									
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					75

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	59	1	7145	3	Y	959	934	0			68
							1055	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	95	1	6307	3	Y	929	925	0			72
							1022	9									
06	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	278	1	5176	3	Y	884	900	0			57
							972	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	843	852	0			48
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 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
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	45	1	5415	3	Y	862	841	0			61
							948	9									
05	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	76	1	5078	3	Y	760	762	0			59
							836	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	333	1	6212	3	Y	908	909	0			58
							999	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	927	932	0			53
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	338	1	5041	3	Y	807	806	0			54
							888	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	6480	X	5754	-0-	-726	-0-	42	1	5070	3	Y	584	574	0			42
							642	9									
05	6324	X	5612	-0-	-712	-0-	74	1	4889	3	Y	590	586	0			46
							649	9									
06	6120	X	4817	-0-	-1303	-0-	209	1	3892	3	Y	651	656	0			41
							716	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	515	527	0			29
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275	1	4093	3	Y	734	716	0			47
							807	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	8280	X	5900	-0-	-2380	-0-	40	1	4816	3	Y	949	931	0			68
							1044	9									
05	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	85	1	5675	3	Y	1055	1041	0			82
							1161	9									
06	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	272	1	5071	3	Y	1055	1069	0			68
							1161	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	710	736	0			42
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348	1	5180	3	Y	771	762	0			51
							848	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	8190	X	7729	-0-	-461	-0-	52	1	6211	3	Y	1333	1307	0			95
							1466	9									
05	7626	X	7604	-0-	-22	-0-	94	1	6230	3	Y	1164	1169	0			90
							1280	9									
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	373	1	6945	3	Y	1346	1350	0			86
							1481	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1244	1259	0			71
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	469	1	6996	3	Y	1213	1204	0			80
							1334	9									
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	6570	X	3510	-0-	-3060	-0-	27	1	3252	3	Y	210	228	0			15
							231	9									
05	6789	X	3122	-0-	-3667	-0-	46	1	3063	3	Y	12	26	0			1
							13	9									
06	5640	X	4324	-0-	-1316	-0-	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	251	0			14
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390	1	5816	3	Y	954	908	0			60
							1049	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27930	X	22837	-0-	-5093	-0-	230	1	21640	3	Y	879	881	0			50
							967	9									
05	24769	X	24500	-0-	-269	-0-	21	1	23516	3	Y	860	880	0			30
							17	4	946	9							
06	23880	X	23801	-0-	-79	-0-	22	1	22878	3	Y	819	803	0			45
							901	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	880	894	0			31
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	21	1	22179	3	Y	818	794	0			55
							13	4	900	9							
09	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	230	1	5453	3	Y	1104	1151	1			72
							1214	9									
05	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	249	1	5242	3	Y	913	833	1			152
							67	4	1004	9							
06	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	144	1	3114	3	Y	709	714	1			147
							780	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	998	1032	1			113
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	297	1	6020	3	Y	853	847	1			119
							938	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	6300	X	3484	-0-	-2816	-0-	129	1	3070	3	Y	259	353	1			17
							285	9									
05	6572	X	3099	-0-	-3473	-0-	139	1	2923	3	Y	-0-	17	1			-0-
							37	4									
06	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	211	1	4543	3	Y	883	733	1			150
							971	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	726	790	1			86
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	3	Y	725	712	1			99
							798	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	204	1	4804	3	Y	611	636	1			40
							672	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	273	1	5744	3	Y	510	465	1			85
							74	4	561	9							
06	6660	X	6538	-0-	-122	-0-	265	1	5708	3	Y	514	497	1			102
							565	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	685	710	1			77
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					66

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	6	1	1066	3	Y	810	817	1			25
							891	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	3	Y	797	788	1			34
							2	4	877	9							
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	3	Y	714	706	1	1	8	41
							10	4	785	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	740	757	1			24
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	104	1	8647	3	Y	2024	2039	0	1	8	210
							14	4	2226	9							
05	13795	X	10579	-0-	-3216	-0-	109	1	8069	3	Y	2106	2091	0			225
							84	4	2317	9							
06	11610	X	9467	-0-	-2143	-0-	89	1	7715	3	Y	1509	1557	0			177
							3	4	1660	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1303	1347	0			133
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
							7	4	1697	9							
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					188

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	6411	-0-	-3759	-0-	63	1	5240	3	Y	1000	1068	0			104
							8	4	1100	9							
05	10509	X	6943	-0-	-3566	-0-	77	1	5741	3	Y	968	969	0			103
							60	4	1065	9							
06	8550	X	7128	-0-	-1422	-0-	64	1	5645	3	Y	1287	1248	0			142
							3	4	1416	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1408	1410	0			140
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
							6	4	1724	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					193

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
04	9750	X	6171	-0-	-3579	-0-	61	1	5115	3	Y	897	940	0			93
							8	4	987	9							
05	10075	X	7032	-0-	-3043	-0-	78	1	5730	3	Y	1059	1039	0			113
							59	4	1165	9							
06	9750	X	6982	-0-	-2768	-0-	64	1	5577	3	Y	1216	1194	0			135
							3	4	1338	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1125	1146	0			114
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
							5	4	1477	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					164

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
04	7050	X	4128	-0-	-2922	-0-	40	1	3310	3	Y	703	741	0			73
							5	4	773	9							
05	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	65	1	4792	3	Y	849	831	0			91
							50	4	934	9							
06	6390	X	5777	-0-	-613	-0-	54	1	4670	3	Y	955	939	0			107
							2	4	1051	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	970	980	0			97
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	50	1	3258	3	Y	813	808	0			102
							5	4	894	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	7860	X	5623	-0-	-2237	-0-	53	1	4400	3	Y	1057	1141	0			110
							7	4	1163	9							
05	8122	X	718	-0-	-7404	-0-	8	1	561	3	Y	130	226	0			14
							6	4	143	9							
06	7440	X	320	-0-	-7120	-0-	3	1	230	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	103	1	8633	3	Y	1433	1420	0			149
							14	4	1576	9							
05	9703	X	8707	-0-	-996	-0-	97	1	7218	3	Y	1197	1218	0			128
							75	4	1317	9							
06	9390	X	8493	-0-	-897	-0-	81	1	7030	3	Y	1254	1241	0			141
							3	4	1379	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	949	991	0			99
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
							6	4	1727	9							
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					188

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
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
05	7502	X	479	-0-	-7023	-0-	5	1	404	3	Y	60	54	0			6
							4	4	66	9							
06	7260	X	3209	-0-	-4051	-0-	27	1	2388	3	Y	721	654	0			74
							1	4	793	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1260	1214	0			120
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					110

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
04	2712	N	2695	-0-	-17	-0-	11	1	2019	3	Y	604	616	1			19
							1	4	664	9							
05	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	22	1	1983	3	Y	546	542	1			23
							3	4	601	9							
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	38	1	2382	3	Y	308	313	1			18
							12	4	339	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	223	1			8
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3330	X	1771	-0-	-1559	-0-	6	1	1062	3	Y	639	644	1			20
							703	9									
05	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	14	1	1234	3	Y	598	593	1			25
							2	4	658	9							
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	25	1	1526	3	Y	876	852	1	1	8	48
							7	4	964	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	692	719	1			21
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	90270	X	75347	-0-	-14923	-0-	100	1	71455	3	Y	3446	3433	1			70
							1	4	3791	9							
05	88784	X	78161	-0-	-10623	-0-	114	1	74511	3	Y	3213	3222	1			61
							2	4	3534	9							
06	84960	X	79815	-0-	-5145	-0-	264	1	75881	3	Y	3284	3260	1			85
							58	4	3612	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3285	3313	1			57
08	80262	X	80262	-0-	-0-	-0-	115	1	77129	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							
09	68400	X	NO RPT	-0-	-68400	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	140	1	1768	3	Y	600	579	0			81
							660	9									
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	149	1	1720	3	Y	631	633	0			79
							21	4	694	9							
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	117	1	4991	3	Y	613	613	0			80
							674	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	779	758	0			101
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	98	1	4597	3	Y	625	615	0	2	8	109
							1	4	688	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	11769	-0-	-2241	-0-	47	1	10554	3	Y	1060	1068	0			27
							2	4	1166	9							
05	14477	X	12337	-0-	-2140	-0-	47	1	11008	3	Y	1123	1120	0			30
							47	4	1235	9							
06	14010	X	12477	-0-	-1533	-0-	52	1	10876	3	Y	1408	1398	0			41
							1549	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1429	1425	0			45
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			33
							1624	9									
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	10667	-0-	-4033	-0-	39	1	8661	3	Y	1787	1783	0			46
							1	4	1966	9							
05	15190	X	8525	-0-	-6665	-0-	28	1	6543	3	Y	1751	1750	0			47
							28	4	1926	9							
06	14700	X	7061	-0-	-7639	-0-	25	1	5163	3	Y	1703	1701	0			50
							1873	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1436	0			45
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			24
							1188	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	47	1	10619	3	Y	1655	1658	0			43
							2	4	1821	9							
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	45	1	10571	3	Y	1325	1332	0			36
							46	4	1458	9							
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	56	1	11681	3	Y	1418	1413	0			41
							1560	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1533	1526	0			48
08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
							1	4	1442	9							
05	10881	X	10172	-0-	-709	-0-	37	1	8701	3	Y	1270	1270	0			34
							37	4	1397	9							
06	10320	X	8207	-0-	-2113	-0-	33	1	6796	3	Y	1253	1251	0			36
							1378	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1175	1174	0			37
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	27	1	6272	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	8220	X	6131	-0-	-2089	-0-	20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
							1	4	1574	9							
05	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	21	1	5012	3	Y	1370	1370	0			37
							22	4	1507	9							
06	8220	X	5773	-0-	-2447	-0-	20	1	4272	3	Y	1346	1345	0			37
							1481	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1269	1268	0			38
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			22
							1175	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	32940	X	26358	-0-	-6582	-0-	640	1	25292	3	Y	379	390	0	6	1	19
							9	4	417	9							
05	34038	X	26860	-0-	-7178	-0-	421	1	25783	3	Y	595	575	0	19	1	20
							1	4	655	9							
06	30900	X	24503	-0-	-6397	-0-	361	1	23474	3	Y	607	603	0			24
							668	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	530	0			29
08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	326	1	23337	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							
09	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	21840	X	17982	-0-	-3858	-0-	431	1	17008	3	Y	488	479	0	7	1	25
							6	4	537	9							
05	22568	X	17357	-0-	-5211	-0-	269	1	16429	3	Y	599	585	0	19	1	20
							659	9									
06	21840	X	16259	-0-	-5581	-0-	236	1	15321	3	Y	638	633	0			25
							702	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	518	0			27
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	228	1	3987	3	Y	564	565	0	3	8	30
							620	9									
05	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	281	1	4980	3	Y	629	624	0	1	8	34
							99	4	692	9							
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	494	1	9225	3	Y	971	961	0	4	8	41
							3	4	1068	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	722	0			49
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	67
							1	4	856	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	600	616	1			18
							660	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	18	1	1632	3	Y	547	542	1			23
							2	4	602	9							
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	35	1	2121	3	Y	372	373	1			22
							10	4	409	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	304	315	1			11
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	42	1	1799	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	719	648	1			72
							791	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	28	1	6188	3	Y	1310	1291	0	13	8	33
							1	4	1441	9							
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	5197	3	Y	1197	1198	0			32
							22	4	1317	9							
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	3	Y	1156	1156	0			32
							1272	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1129	1127	0			34
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			23
							1209	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	29550	X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0			29
							5	4	1029	9							
05	29326	X	22866	-0-	-6460	-0-	40	1	21824	3	Y	907	907	0			29
							4	4	998	9							
06	28140	X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0			40
							921	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	817	0			23
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26160	X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0			35
							5	4	1210	9							
05	26908	X	25015	-0-	-1893	-0-	44	1	23749	3	Y	1107	1107	0			35
							4	4	1218	9							
06	25380	X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0			50
							1	4	1129	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1036	1056	0			30
08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	33	1	23384	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0			28
							2	4	1194	9							
05	11098	X	9032	-0-	-2066	-0-	33	1	7765	3	Y	1092	1091	0			29
							33	4	1201	9							
06	10740	X	8125	-0-	-2615	-0-	34	1	7119	3	Y	884	888	0			25
							972	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	941	938	0			28
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

04	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0			30
							620	9									
05	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	213	1	3801	3	Y	578	576	0			32
							76	4	636	9							
06	5850	X	3954	-0-	-1896	-0-	175	1	3262	3	Y	469	480	0			21
							1	4	516	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	494	0			34
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

04	33660	X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1	26975	3	Y	1184	1193	0			37
							6	4	1302	9							
05	34627	X	28598	-0-	-6029	-0-	50	1	27260	3	Y	1166	1166	0			37
							5	4	1283	9							
06	33510	X	26089	-0-	-7421	-0-	221	1	24711	3	Y	1051	1037	0			51
							1	4	1156	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	981	1003	0			29
08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							
09	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	20	1	350	3	Y	249	253	0			13
							274	9									
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	26	1	451	3	Y	335	330	0			18
							9	4	369	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	324	329	0			13
							356	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	230	0			14
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	3	Y	908	909	0			48
							999	9									
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	878	878	0			48
							29	4	966	9							
06	3000	N	4713	-0-	1713	1713	189	1	3524	3	Y	908	917	0			38
							1	4	999	9							
07	1713	X	-0-	-0-	-1713	-0-					Y	787	774	0			51
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
							957	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	71520	X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1	58674	3	Y	3312	3303	1			67
							1	4	3643	9							
05	69967	X	64445	-0-	-5522	-0-	94	1	60950	3	Y	3090	3098	1			59
							2	4	3399	9							
06	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	218	1	62559	3	Y	3517	3485	1			91
							48	4	3869	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3310	3343	1			58
08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							
09	57750	X	NO RPT	-0-	-57750	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26850	X	24205	-0-	-2645	-0-	55	1	22999	3	Y	1045	1079	1			47
							1	4	1150	9							
05	27745	X	24664	-0-	-3081	-0-	179	1	23209	3	Y	1160	1165	1			42
							1276	9									
06	26520	X	19847	-0-	-6673	-0-	33	1	19006	3	Y	733	737	1			38
							2	4	806	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	815	811	1			42
08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									
09	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42810	X	33126	-0-	-9684	-0-	335	1	31472	3	Y	1199	1214	0			69
							1319	9									
05	38874	X	30429	-0-	-8445	-0-	26	1	29380	3	Y	910	948	0			31
							22	4	1001	9							
06	36750	X	31240	-0-	-5510	-0-	29	1	30498	3	Y	648	643	0			37
							713	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	783	791	0			29
08	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	29	1	31535	3	Y	915	882	0			62
							19	4	1007	9							
09	33120	X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	41820	X	37075	-0-	-4745	-0-	376	1	35419	3	Y	1164	1163	0			67
							1280	9									
05	43214	X	33253	-0-	-9961	-0-	29	1	31956	3	Y	1132	1160	0			39
							23	4	1245	9							
06	41820	X	35544	-0-	-6276	-0-	33	1	34378	3	Y	1030	1011	0			58
							1133	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1075	1094	0			39
08	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	32	1	34231	3	Y	993	965	0			67
							20	4	1092	9							
09	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	218	1	3813	3	Y	483	482	0			26
							531	9									
05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	212	1	3756	3	Y	534	531	0			29
							75	4	587	9							
06	4770	X	4079	-0-	-691	-0-	182	1	3393	3	Y	457	467	0			19
							1	4	503	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	314	0			20
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
							425	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	6960	X	5916	-0-	-1044	-0-	282	1	4938	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
05	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	289	1	5142	3	Y	712	707	0			39
							103	4	783	9							
06	5940	X	5708	-0-	-232	-0-	257	1	4798	3	Y	593	606	0			25
							1	4	652	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	656	640	0			41
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	301	1	5102	3	Y	623	611	0			53
							1	4	685	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	264	1	4614	3	Y	653	637	0			35
							718	9									
05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	251	1	4474	3	Y	729	724	0			40
							89	4	802	9							
06	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	153	1	2849	3	Y	540	556	0			23
							1	4	594	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	549	0			35
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
							386	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	284	1	4957	3	Y	511	508	0			27
							562	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	260	1	4640	3	Y	537	535	0			29
							93	4	591	9							
06	5250	X	4243	-0-	-1007	-0-	190	1	3547	3	Y	459	469	0			20
							1	4	505	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	465	0			31
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			46
							586	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	27480	X	19698	-0-	-7782	-0-	26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
							4	4	1231	9							
05	27931	X	24241	-0-	-3690	-0-	42	1	23036	3	Y	1054	1055	0			34
							4	4	1159	9							
06	26580	X	22637	-0-	-3943	-0-	190	1	21182	3	Y	1149	1127	0			56
							1	4	1264	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1036	1061	0			31
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
							6	4	1102	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
							365	9									
05	5177	X	3876	-0-	-1301	-0-	264	1	3066	3	Y	463	450	0			58
							37	4	509	9							
06	5400	X	691	-0-	-4709	-0-	2	1	17	3	Y	611	592	0			77
							672	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	358	384	0			51
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
							441	9									
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
							45	9									
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	133	1	1542	3	Y	2	8	0			-0-
							19	4	2	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	0			4
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			24
							178	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
							1443	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	581	157	1	1020	3	Y	1316	1306	1			141
							40	4	1448	9							
06	3000	N	3592	-0-	592	1173	324	1	2280	3	Y	898	763	1			277
							988	9									
07	1173	X	-0-	-0-	-1173	-0-					Y	1048	968	1			357
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			229
							1582	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					229

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
04	14580	X	10878	-0-	-3702	-0-	282	1	9236	3	Y	1236	1276	1			50
							1360	9									
05	15066	X	11468	-0-	-3598	-0-	290	1	10209	3	Y	843	852	1			41
							42	4	927	9							
06	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	552	1	14874	3	Y	823	819	0			44
							2	4	905	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1622	1583	0			83
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0			44
							1	4	1044	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	273	1	8949	3	Y	1133	1174	1			46
							1246	9									
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	280	1	9839	3	Y	1133	1124	1			55
							40	4	1246	9							
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	420	1	11302	3	Y	1208	1198	0			64
							1	4	1329	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	347	0			17
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			56
							1421	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32010	X	30352	-0-	-1658	-0-	70	1	28981	3	Y	1182	1222	1			53
							1	4	1300	9							
05	31930	X	28581	-0-	-3349	-0-	209	1	26979	3	Y	1266	1273	1			46
							1393	9									
06	30900	X	23672	-0-	-7228	-0-	39	1	22717	3	Y	830	834	1			42
							3	4	913	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	929	924	1			47
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							
09	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	8610	X	7798	-0-	-812	-0-	203	1	6640	3	Y	868	882	1			35
							955	9									
05	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	206	1	7250	3	Y	939	929	1			45
							30	4	1033	9							
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	278	1	7503	3	Y	958	952	0			52
							1	4	1054	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	668	0			36
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			40
							922	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	271	1	8845	3	Y	1215	1236	1			49
							1337	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	250	1	8790	3	Y	1260	1248	1			61
							36	4	1386	9							
06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	376	1	10122	3	Y	718	739	0			40
							1	4	790	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	657	0			35
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	8820	X	8029	-0-	-791	-0-	203	1	6608	3	Y	1107	1116	1			45
							1218	9									
05	8804	X	8117	-0-	-687	-0-	188	1	6616	3	Y	1169	1158	1			56
							27	4	1286	9							
06	8220	X	358	-0-	-7862	-0-	3	3	355	9	Y	323	360	0			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	225	0			12
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
04	29580	X	28151	-0-	-1429	-0-	39	1	27365	3	Y	673	687	0			21
							7	4	740	9							
05	30566	X	28874	-0-	-1692	-0-	52	1	28054	3	Y	694	693	0			22
							5	4	763	9							
06	29580	X	24908	-0-	-4672	-0-	215	1	24066	3	Y	569	564	0			27
							1	4	626	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	663	0			18
08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
							8	4	915	9							
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	27	1	6182	3	Y	856	856	0			22
							1	4	942	9							
05	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	18	1	4272	3	Y	819	819	0			22
							18	4	901	9							
06	5640	X	4601	-0-	-1039	-0-	19	1	3900	3	Y	620	624	0			18
							682	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	688	685	0			21
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
							814	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	26580	X	20488	-0-	-6092	-0-	51	1	19467	3	Y	882	818	0			164
							970	9									
05	27466	X	20531	-0-	-6935	-0-	18	1	19814	3	Y	635	740	0			59
							699	9									
06	26580	X	19668	-0-	-6912	-0-	9	1	19037	3	Y	565	544	0			80
							622	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	619	641	0			58
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11	1	17926	3	Y	623	598	0			83
							685	9									
09	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	229	1	7477	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	259	1	9114	3	Y	720	713	1			35
							37	4	792	9							
06	7830	X	5528	-0-	-2302	-0-	172	1	4645	3	Y	645	645	0			35
							1	4	710	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	516	0			28
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1	5510	3	Y	682	678	0			32
							750	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	59	1	24533	3	Y	1018	1053	1			46
							1	4	1120	9							
05	25916	X	25432	-0-	-484	-0-	186	1	24040	3	Y	1096	1102	1			40
							1206	9									
06	24810	X	21184	-0-	-3626	-0-	35	1	20310	3	Y	760	761	1			39
							3	4	836	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	819	817	1			41
08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									
09	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6129	-0-	-2301	-0-	167	1	5444	3	Y	471	479	1			19
							518	9									
05	8711	X	6008	-0-	-2703	-0-	150	1	5295	3	Y	492	487	1			24
							22	4	541	9							
06	8430	X	4783	-0-	-3647	-0-	149	1	4014	3	Y	563	556	0			31
							1	4	619	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2760	2649	0			142
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	14	1	3138	3	Y	865	863	0			22
							1	4	952	9							
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	16	1	3776	3	Y	1089	1082	0			29
							16	4	1198	9							
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	Y	828	833	0			24
							911	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	819	818	0			25
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	23280	X	21003	-0-	-2277	-0-	29	1	20243	3	Y	660	660	0			21
							5	4	726	9							
05	22940	X	18933	-0-	-4007	-0-	33	1	18189	3	Y	644	644	0			21
							3	4	708	9							
06	20850	X	16976	-0-	-3874	-0-	146	1	16287	3	Y	494	490	0			26
							543	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	493	0			16
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			22
							4	4	554	9							
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 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
04	33840	X	28359	-0-	-5481	-0-	664	1	26238	3	Y	1315	1304	0	19	1	67
							10	4	1447	9							
05	31744	X	28229	-0-	-3515	-0-	439	1	26822	3	Y	880	889	0	28	1	30
							968	9									
06	30720	X	25048	-0-	-5672	-0-	367	1	23912	3	Y	698	700	0			28
							1	4	768	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1011	986	0			53
08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							
09	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	27240	X	22688	-0-	-4552	-0-	529	1	20887	3	Y	1149	1140	0	17	1	59
							8	4	1264	9							
05	28148	X	22670	-0-	-5478	-0-	349	1	21287	3	Y	940	937	0	30	1	32
							1034	9									
06	21810	X	20190	-0-	-1620	-0-	291	1	18883	3	Y	924	919	0			37
							1016	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1163	1138	0			62
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							
09	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	32790	X	26830	-0-	-5960	-0-	624	1	24656	3	Y	1401	1395	0	21	1	72
							9	4	1541	9							
05	31279	X	25903	-0-	-5376	-0-	397	1	24337	3	Y	1062	1065	0	33	1	36
							1	4	1168	9							
06	30270	X	23123	-0-	-7147	-0-	336	1	21832	3	Y	868	869	0			35
							955	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1426	1385	0			76
08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							
09	25410	X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	27810	X	25592	-0-	-2218	-0-	607	1	23987	3	Y	899	905	0	13	1	46
							9	4	989	9							
05	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	454	1	27832	3	Y	607	613	0	19	1	21
							1	4	668	9							
06	27330	X	24524	-0-	-2806	-0-	365	1	23704	3	Y	414	417	0			18
							455	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	458	0			26
08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			28
							3	4	536	9							
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	7770	X	2805	-0-	-4965	-0-	8	1	1799	3	Y	907	906	0			23
							998	9									
05	8029	X	3394	-0-	-4635	-0-	10	1	2289	3	Y	986	982	0			27
							10	4	1085	9							
06	7770	X	2672	-0-	-5098	-0-	7	1	1360	3	Y	1186	1179	0			33
							1305	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1135	1134	0			34
08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	Y	1109	1120	0			23
							1220	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	37	1	8397	3	Y	913	910	0			24
							1	4	1004	9							
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	31	1	7355	3	Y	833	835	0			22
							32	4	916	9							
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	33	1	6904	3	Y	887	884	0			26
							976	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	824	0			25
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			20
							1060	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	9600	X	3261	-0-	-6339	-0-	10	1	2240	3	Y	919	918	0			24
							1011	9									
05	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	31	1	7272	3	Y	1122	1116	0			30
							32	4	1234	9							
06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	36	1	7460	3	Y	1028	1029	0			30
							1131	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1033	1031	0			32
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			24
							1229	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	198	1	6499	3	Y	752	755	1			30
							827	9									
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	195	1	6879	3	Y	825	815	1			40
							28	4	908	9							
06	7560	X	5941	-0-	-1619	-0-	186	1	5013	3	Y	674	677	0			37
							1	4	741	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	761	758	0			40
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
							977	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	7315	-0-	-2315	-0-	197	1	6439	3	Y	617	630	1			25
							679	9									
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	180	1	6294	3	Y	639	633	1			31
							26	4	703	9							
06	8880	X	4930	-0-	-3950	-0-	149	1	3996	3	Y	714	707	0			38
							785	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	447	460	0			25
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	8670	X	6092	-0-	-2578	-0-	224	1	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
							757	9									
05	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	275	1	5700	3	Y	801	784	0			80
							37	4	881	9							
06	7980	X	7801	-0-	-179	-0-	96	1	6823	3	Y	802	757	0	51	1	74
							882	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	729	734	0			69
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
							872	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					78

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
04	7710	X	7417	-0-	-293	-0-	280	1	6402	3	Y	668	674	0			61
							735	9									
05	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	281	1	5839	3	Y	662	657	0			66
							38	4	728	9							
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	71	1	5044	3	Y	633	600	0	39	1	60
							696	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	577	0			55
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
							696	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	9030	X	4976	-0-	-4054	-0-	182	1	4154	3	Y	582	585	0			53
							640	9									
05	9331	X	7606	-0-	-1725	-0-	318	1	6599	3	Y	587	582	0			58
							43	4	646	9							
06	9030	X	3112	-0-	-5918	-0-	33	1	2367	3	Y	647	605	0	39	1	61
							712	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	831	0			80
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
							739	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	212	1	4853	3	Y	509	509	0			47
							560	9									
05	6138	X	5280	-0-	-858	-0-	217	1	4505	3	Y	480	479	0			48
							30	4	528	9							
06	5940	X	4151	-0-	-1789	-0-	50	1	3571	3	Y	482	455	0	30	1	45
							530	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499	0			47
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
							573	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	6510	X	5214	-0-	-1296	-0-	189	1	3725	3	Y	1178	1185	0			34
							4	4	1296	9							
05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	239	1	4473	3	Y	1124	1110	0			48
							16	4	1236	9							
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1142	1119	0	1	8	71
							16	4	1256	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	984	989	0			66
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0			43
							6	4	994	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	23760	X	22088	-0-	-1672	-0-	514	1	20317	3	Y	1135	1150	0	17	1	58
							8	4	1249	9							
05	24707	X	19783	-0-	-4924	-0-	304	1	18571	3	Y	825	829	0	26	1	28
							908	9									
06	23910	X	20317	-0-	-3593	-0-	295	1	19162	3	Y	782	779	0			30
							860	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	750	741	0			39
08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	292	1	20870	3	Y	761	760	0			40
							3	4	837	9							
09	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	6607	-0-	-3683	-0-	288	1	4587	3	Y	1574	1541	0	12	8	108
							1	4	1731	9							
05	10633	X	7382	-0-	-3251	-0-	330	1	5166	3	Y	1681	1696	0			93
							37	4	1849	9							
06	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	413	1	6686	3	Y	2122	2061	0			154
							10	4	2334	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1923	1929	0			148
08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
							8	4	1704	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	38	1	27249	3	Y	1026	1027	0			32
							6	4	1129	9							
05	28830	X	25322	-0-	-3508	-0-	44	1	24159	3	Y	1014	1014	0			32
							4	4	1115	9							
06	28380	X	21384	-0-	-6996	-0-	183	1	20454	3	Y	678	677	0			34
							1	4	746	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	722	734	0			22
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			34
							6	4	861	9							
09	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580	X	18984	-0-	-4596	-0-	454	1	17969	3	Y	504	500	0	7	1	26
							7	4	554	9							
05	24366	X	19178	-0-	-5188	-0-	297	1	18170	3	Y	646	630	0	20	1	22
							711	9									
06	22410	X	17618	-0-	-4792	-0-	257	1	16701	3	Y	600	598	0			24
							660	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	578	571	0			31
08	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							
09	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0			70
							844	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4021	3	Y	747	743	0			74
							26	4	822	9							
06	4770	X	3312	-0-	-1458	-0-	34	1	2417	3	Y	783	735	0	48	1	74
							861	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	501	0			49
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					51

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0			13
							156	9									
05	5208	X	3980	-0-	-1228	-0-	217	1	3582	3	Y	131	136	0			8
							37	4	144	9							
06	4920	X	1515	-0-	-3405	-0-	85	1	1430	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	172	0			11
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0			62
							746	9									
05	9362	X	5448	-0-	-3914	-0-	219	1	4547	3	Y	593	596	0			59
							30	4	652	9							
06	9060	X	4353	-0-	-4707	-0-	52	1	3675	3	Y	569	539	0	36	1	53
							626	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	531	0			50
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	179	1	3719	3	Y	617	607	0			60
							679	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0			24
							285	9									
05	7533	X	4190	-0-	-3343	-0-	179	1	3722	3	Y	240	240	0			24
							25	4	264	9							
06	7860	X	2554	-0-	-5306	-0-	32	1	2269	3	Y	230	218	0	15	1	21
							253	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	175	0			16
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	118	1	2443	3	Y	165	165	0			16
							182	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	10110	X	5721	-0-	-4389	-0-	18	1	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80
							971	9									
05	10447	X	122	-0-	-10325	-0-	80	3	42	9	Y	38	114	1			4
06	10110	X	7415	-0-	-2695	-0-	23	1	6369	3	Y	930	849	1			85
							1023	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	626	630	1			81
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	3	Y	763	805	1	1	8	38
							839	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	244	1	5578	3	Y	435	430	0			40
							479	9									
05	6975	X	5452	-0-	-1523	-0-	228	1	4728	3	Y	423	421	0			42
							31	4	465	9							
06	6750	X	5898	-0-	-852	-0-	74	1	5261	3	Y	512	476	0	33	1	46
							563	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	361	373	0			34
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	232	1	4815	3	Y	408	403	0			39
							449	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	275	1	6275	3	Y	797	791	0			73
							877	9									
05	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	281	1	5854	3	Y	801	794	0			80
							39	4	881	9							
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6770	3	Y	803	757	0	51	1	75
							883	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	739	743	0			71
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0			76
							838	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					76

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
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	68	1	17919	3	Y	3051	3072	1			276
							3356	9									
05	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	113	1	25611	3	Y	3316	3249	1			343
							3648	9									
06	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	79	1	21977	3	Y	3086	3120	1			309
							3395	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2425	1			305
08	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1			130
							2919	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	70	1	18596	3	Y	4493	4484	1			406
							4942	9									
05	31523	X	31523	-0-	-0-	-0-	113	1	25757	3	Y	5139	5014	1			531
							5653	9									
06	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4953	4990	1			495
							5448	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4310	4268	1			537
08	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	218
							4848	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

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
04	26550	X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	15	1	51
							7	4	1098	9							
05	27435	X	21797	-0-	-5638	-0-	336	1	20566	3	Y	813	810	0	26	1	28
							1	4	894	9							
06	23820	X	19227	-0-	-4593	-0-	281	1	18273	3	Y	612	614	0			25
							673	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	599	0			33
08	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
							2	4	646	9							
09	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0			33
						4	4	1239	9							
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	223	1	4175	3	Y	1053	1041	0			45
						15	4	1158	9							
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	43	1	4716	3	Y	1048	1028	0			65
						14	4	1153	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1043	1039	0			69
08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
						4	4	1095	9							
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0			34
						4	4	1284	9							
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	3	Y	1073	1061	0			46
						14	4	1180	9							
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	42	1	4540	3	Y	1169	1143	0			72
						13	4	1286	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1073	0			72
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	297	1	4679	3	Y	807	840	0			39
						5	4	888	9							
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	190	1	3733	3	Y	663	669	0			19
						4	4	729	9							
05	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	239	1	4488	3	Y	845	828	0			36
						16	4	930	9							
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	42	1	4598	3	Y	1075	1046	0			66
						14	4	1183	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1081	1075	0			72
08	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			52
						4	4	1208	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	209	1	4106	3	Y	969	971	0			28
						4	4	1066	9							
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	200	1	3737	3	Y	1110	1090	0			48
						13	4	1221	9							
06	4470 X	4342	-0-	-128	-0-	29	1	3193	3	Y	1009	993	0			63
						10	4	1110	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1042	1035	0			70
08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	252	1	3971	3	Y	1093	1112	0			51
						4	4	1202	9							
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 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
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	202	1	3971	3	Y	1009	1024	0			30
							4	4	1110	9							
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	189	1	3535	3	Y	1010	996	0			44
							12	4	1111	9							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	40	1	4312	3	Y	1120	1094	0	1	8	69
							13	4	1232	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1008	1010	0			67
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	40
							5	4	932	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	152	1	3573	3	Y	1473	1455	0			55
							2	4	1620	9							
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	165	1	3613	3	Y	1394	1398	0			51
							29	4	1533	9							
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1419	1366	0			109
							1	4	1561	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1286	1299	0			96
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0			77
							1487	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					77

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36621	X	6871	-0-	-29750	-0-	92	1	6461	3	Y	282	256	1			144
							8	4	310	9							
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	56	84	1			116
							62	9									
06	11220	X	1765	-0-	-9455	-0-	184	1	1514	3	Y	56					172
							5	4	62	9							
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	13	83	1			102
08	8720	X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1			159
							21	4	534	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					159

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38660	X	7293	-0-	-31367	-0-	99	1	7011	3	Y	157	144	1			80
							10	4	173	9							
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	68	47	1			101
							75	9									
06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	792	1	6514	3	Y	122					223
							25	4	134	9							
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	220	199	1			244
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1			-0-
							32	4									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	2716	-0-	-1934	-0-	36	1	2504	3	Y	157	144	1			80
						3	4	173	9							
05	4805 X	47	-0-	-4758	-0-	12	3	35	9	Y	32	47	1			65
06	4650 X	552	-0-	-4098	-0-	57	1	461	3	Y	29					93
						2	4	32	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	67	1			81
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1			82
						10	4	245	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	8040 X	7484	-0-	-556	-0-	285	1	6530	3	Y	607	603	0			56
						1	4	668	9							
05	8494 X	7046	-0-	-1448	-0-	290	1	6033	3	Y	621	615	0			62
						40	4	683	9							
06	8220 X	8149	-0-	-71	-0-	102	1	7227	3	Y	745	692	0	45	1	70
						820	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	700	702	0			68
08	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
						778	9									
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	337	1	7721	3	Y	1157	1147	0			106
						1	4	1273	9							
05	9610 X	8809	-0-	-801	-0-	345	1	7159	3	Y	1144	1136	0			114
						47	4	1258	9							
06	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	141	1	10098	3	Y	1199	1127	0	75	1	111
						1	4	1319	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1039	0			98
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
						1131	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

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
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	328	1	7513	3	Y	1000	994	0			92
						1100	9									
05	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	362	1	7517	3	Y	949	947	0			94
						49	4	1044	9							
06	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	109	1	7738	3	Y	1186	1099	0	72	1	109
						1305	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1176	1174	0			111
08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
						992	9									
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	37560 X	28815	-0-	-8745	-0-	94	1	26427	3	Y	2085	2328	1			54
						2294	9									
05	40145 X	-0-	-0-	-40145	-0-					Y	-0-					54
06	38850 X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	10					63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	16320 X	14739	-0-	-1581	-0-	19	1	13725	3	Y	902	898	0			28
						3	4	992	9							
05	16864 X	15672	-0-	-1192	-0-	27	1	14784	3	Y	780	783	0			25
						3	4	858	9							
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	2256	2173	0			108
						2482	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1614	1673	0			49
08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
						3	4	246	9							
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	26190 X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1			55
						2364	9									
05	27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	-0-					55
06	26190 X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	1			-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					2

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
04	18810 X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	1	8	20
						853	9									
05	19437 X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	4					24
06	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13880	13643	1			265
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	7050 X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0			48
						1	4	767	9							
05	7285 X	4715	-0-	-2570	-0-	238	1	3728	3	Y	656	668	0			36
						27	4	722	9							
06	7050 X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0			41
						3	4	612	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	482	0			38
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
						2	4	704	9							
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	5340	X	4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0			24
							4	4	920	9							
05	5208	X	5145	-0-	-63	-0-	191	1	3571	3	Y	1246	1216	0			54
							12	4	1371	9							
06	5040	X	4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0			83
							8	4	1493	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1376	1368	0			91
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
							3	4	1690	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	6810	X	5270	-0-	-1540	-0-	206	1	4053	3	Y	915	918	0			27
							4	4	1007	9							
05	7037	X	5757	-0-	-1280	-0-	244	1	4563	3	Y	849	839	0			37
							16	4	934	9							
06	6810	X	4275	-0-	-2535	-0-	30	1	3187	3	Y	954	932	0			60
							9	4	1049	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	984	0			68
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			50
							3	4	1102	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	6630	X	5498	-0-	-1132	-0-	193	1	3809	3	Y	1356	1367	0			40
							4	4	1492	9							
05	6417	X	5560	-0-	-857	-0-	226	1	4238	3	Y	983	981	0			42
							15	4	1081	9							
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	49	1	5375	3	Y	705	703	0			44
							16	4	776	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	776	0			52
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
							6	4	1411	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	12630	X	7363	-0-	-5267	-0-	199	1	6453	3	Y	646	659	0			49
							711	9									
05	13051	X	3955	-0-	-9096	-0-	34	1	3375	3	Y	496	507	0			38
							546	9									
06	9690	X	7929	-0-	-1761	-0-	29	1	7194	3	Y	642	607	0	1	8	73
							706	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	737	751	0			59
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	45
							831	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	28410	X	14832	-0-	-13578	-0-	404	1	13066	3	Y	1238	1239	0			94
							1362	9									
05	17887	X	16689	-0-	-1198	-0-	156	1	15265	3	Y	1153	1159	0			88
							1268	9									
06	15120	X	14063	-0-	-1057	-0-	50	1	12559	3	Y	1322	1260	0	1	8	148
							1454	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1226	1276	0			98
08	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	94
							1810	9									
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	11940	X	7279	-0-	-4661	-0-	16	1	6687	3	Y	524	516	0			24
							576	9									
05	11098	X	7605	-0-	-3493	-0-	17	1	6934	3	Y	580	579	0			25
							16	4	638	9							
06	9720	X	4228	-0-	-5492	-0-	14	1	3836	3	Y	344	352	0			17
							378	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	586	559	0			44
08	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1061	0	2	8	150
							5	4	1286	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					150

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
04	20850	X	14073	-0-	-6777	-0-	220	1	12642	3	Y	1100	1094	0			34
							1	4	1210	9							
05	21545	X	11280	-0-	-10265	-0-	182	1	9935	3	Y	1054	1058	0			30
							4	4	1159	9							
06	19230	X	9049	-0-	-10181	-0-	118	1	8271	3	Y	600	604	0			26
							660	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	669	659	0			36
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
							706	9									
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	22920	X	22240	-0-	-680	-0-	537	1	21236	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
05	23684	X	22089	-0-	-1595	-0-	344	1	21047	3	Y	634	613	0	20	1	22
							1	4	697	9							
06	22920	X	19822	-0-	-3098	-0-	290	1	18846	3	Y	624	621	0			25
							686	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	450	450	0			25
08	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
							3	4	701	9							
09	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 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
04	27090	X	23963	-0-	-3127	-0-	566	1	22348	3	Y	946	934	0	14	1	48
							8	4	1041	9							
05	27993	X	24522	-0-	-3471	-0-	372	1	22730	3	Y	1291	1254	0	41	1	44
							1420	9									
06	26220	X	21564	-0-	-4656	-0-	311	1	20162	3	Y	992	996	0			40
							1091	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1232	1206	0			66
08	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
							3	4	1004	9							
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	377	1	14911	3	Y	858	861	0	13	1	44
							6	4	944	9							
05	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	275	1	16827	3	Y	458	472	0	14	1	16
							504	9									
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	238	1	15440	3	Y	371	371	0			15
							408	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	377	0			21
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
							2	4	385	9							
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	34920	X	33321	-0-	-1599	-0-	788	1	31164	3	Y	1234	1245	0	18	1	63
							12	4	1357	9							
05	35681	X	32642	-0-	-3039	-0-	501	1	30659	3	Y	1346	1321	0	42	1	46
							1	4	1481	9							
06	33810	X	26738	-0-	-7072	-0-	369	1	23942	3	Y	2206	2165	0			87
							2427	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1756	1747	0			96
08	34797	X	34797	-0-	-0-	-0-	462	1	33002	3	Y	1208	1236	0			68
							4	4	1329	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	150	1	8621	3	Y	1215	1209	0			37
							1337	9									
05	15438	X	10630	-0-	-4808	-0-	167	1	9097	3	Y	1238	1240	0			35
							4	4	1362	9							
06	13260	X	11085	-0-	-2175	-0-	139	1	9766	3	Y	1073	1061	0	1	8	46
							1180	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1372	1344	0			74
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
							1363	9									
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	3	Y	1012	1020	0			30
							4	4	1113	9							
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	190	1	3558	3	Y	1078	1062	0			46
							12	4	1186	9							
06	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	26	1	2899	3	Y	1070	1050	0			66
							9	4	1177	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	970	971	0			65
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
							3	4	1000	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	243	1	4786	3	Y	1335	1345	0			39
							5	4	1469	9							
05	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	231	1	4314	3	Y	1182	1170	0			51
							15	4	1300	9							
06	5820	X	4796	-0-	-1024	-0-	33	1	3512	3	Y	1128	1109	0			70
							10	4	1241	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1227	1215	0			82
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0			62
							3	4	1442	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	224	1	4407	3	Y	1254	1265	0			37
							4	4	1379	9							
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	220	1	4099	3	Y	1069	1060	0			46
							14	4	1176	9							
06	5580	X	4124	-0-	-1456	-0-	27	1	2931	3	Y	1052	1033	0			64
							9	4	1157	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	873	879	0			58
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			34
							3	4	794	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	317	1	6234	3	Y	1907	1920	0			56
							6	4	2098	9							
05	8897	X	8113	-0-	-784	-0-	315	1	5882	3	Y	1724	1706	0			74
							20	4	1896	9							
06	8340	X	7451	-0-	-889	-0-	51	1	5529	3	Y	1686	1656	0			104
							16	4	1855	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1701	0			114
08	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0			69
							6	4	1571	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	27360	X	21817	-0-	-5543	-0-	527	1	20823	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
05	24614	X	21746	-0-	-2868	-0-	339	1	20754	3	Y	593	575	0	19	1	20
							1	4	652	9							
06	24600	X	19302	-0-	-5298	-0-	283	1	18404	3	Y	559	557	0			22
							615	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	504	0			27
08	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							
09	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	26760	X	21782	-0-	-4978	-0-	47	1	19426	3	Y	2099	2082	0	4	8	95
							2309	9									
05	27652	X	20267	-0-	-7385	-0-	45	1	17969	3	Y	2011	2013	0	6	8	87
							41	4	2212	9							
06	26760	X	18549	-0-	-8211	-0-	60	1	16565	3	Y	1749	1751	0	1	8	85
							1924	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	897	909	0			73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
09	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	18535	-0-	-4205	-0-	40	1	16557	3	Y	1762	1746	0			80
							1938	9									
05	23498	X	17953	-0-	-5545	-0-	40	1	15979	3	Y	1725	1730	0			75
							36	4	1898	9							
06	22740	X	16773	-0-	-5967	-0-	54	1	15002	3	Y	1561	1559	0	1	8	75
							1717	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	684	704	0			55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	125	1	2462	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
05	3503	X	2521	-0-	-982	-0-	124	1	2317	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
06	2910	X	152	-0-	-2758	-0-	1	1	86	3	Y	59	58	0			3
							65	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	0			5
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	11550	X	8891	-0-	-2659	-0-	134	1	7649	3	Y	1007	1005	0			31
							1108	9									
05	13578	X	6817	-0-	-6761	-0-	109	1	5901	3	Y	732	742	0			21
							2	4	805	9							
06	13140	X	5076	-0-	-8064	-0-	60	1	4185	3	Y	755	744	0			31
							831	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1848	1782	0			97
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	249	1	9355	3	Y	1104	1146	0	1	8	54
							1	4	1214	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	14071	-0-	-1919	-0-	213	1	12288	3	Y	1426	1414	0			44
							1	4	1569	9							
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	280	1	15280	3	Y	1755	1749	0			50
							6	4	1931	9							
06	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	225	1	15911	3	Y	1391	1382	0			58
							1	4	1530	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1613	1585	0			86
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	58
							1	4	1328	9							
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	16350	X	10254	-0-	-6096	-0-	149	1	8582	3	Y	1384	1370	0			43
							1	4	1522	9							
05	14167	X	13613	-0-	-554	-0-	218	1	11883	3	Y	1370	1374	0			39
							5	4	1507	9							
06	14610	X	10438	-0-	-4172	-0-	131	1	9196	3	Y	1010	1005	0			44
							1111	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	859	855	0			48
08	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	11016	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
							1	4	1731	9							
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	18960	X	12078	-0-	-6882	-0-	183	1	10537	3	Y	1234	1229	0			38
							1	4	1357	9							
05	15314	X	12885	-0-	-2429	-0-	207	1	11302	3	Y	1246	1249	0			35
							5	4	1371	9							
06	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	169	1	11946	3	Y	5616	5415	0	4	8	232
							1	4	6178	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1455	1599	0			88
08	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
							1	4	1443	9							
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	346	1	6814	3	Y	1954	1975	0			57
							7	4	2149	9							
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	289	1	5416	3	Y	1832	1810	0			79
							19	4	2015	9							
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	45	1	4822	3	Y	1810	1777	0			111
							14	4	1991	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1866	1854	0			123
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			75
							5	4	1748	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	28047	-0-	-6723	-0-	52	1	26767	3	Y	1105	1109	0			53
							12	4	1216	9							
05	35929	X	29141	-0-	-6788	-0-	60	1	27915	3	Y	1060	1057	0			56
							1166	9									
06	33960	X	26088	-0-	-7872	-0-	75	1	25000	3	Y	921	886	0			91
							1013	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	949	952	0			88
08	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	71	1	25161	3	Y	1027	1023	0			92
							27	4	1130	9							
09	27480	X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					92

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34260	X	26957	-0-	-7303	-0-	50	1	25789	3	Y	1006	1012	0			48
							11	4	1107	9							
05	35402	X	27756	-0-	-7646	-0-	58	1	26624	3	Y	976	972	0			52
							1074	9									
06	29250	X	25027	-0-	-4223	-0-	72	1	23992	3	Y	875	839	0			87
							963	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	874	879	0			82
08	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
							25	4	958	9							
09	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					80

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48720	X	38398	-0-	-10322	-0-	72	1	37244	3	Y	969	973	0			46
							16	4	1066	9							
05	50344	X	38256	-0-	-12088	-0-	81	1	37208	3	Y	879	878	0			47
							967	9									
06	46500	X	32374	-0-	-14126	-0-	95	1	31500	3	Y	708	684	0			70
							779	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	762	762	0			70
08	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			67
							35	4	825	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	46380	X	39492	-0-	-6888	-0-	74	1	38179	3	Y	1112	1124	0			53
							16	4	1223	9							
05	47926	X	38322	-0-	-9604	-0-	80	1	37039	3	Y	1093	1088	0			58
							1	4	1202	9							
06	46380	X	33736	-0-	-12644	-0-	97	1	32584	3	Y	958	921	0			95
							1	4	1054	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	915	925	0			85
08	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	91	1	32497	3	Y	889	894	0			80
							35	4	978	9							
09	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	15557	-0-	-5353	-0-	33	1	13906	3	Y	1471	1453	0			67
							1618	9									
05	21607	X	14135	-0-	-7472	-0-	32	1	12627	3	Y	1316	1326	0			57
							28	4	1448	9							
06	19230	X	12885	-0-	-6345	-0-	42	1	11567	3	Y	1160	1161	0	1	8	55
							1276	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	579	588	0			46
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	42	0			5
							1	9									
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-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
04	15510	X	14375	-0-	-1135	-0-	31	1	12963	3	Y	1255	1248	0			57
							1381	9									
05	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	37	1	14896	3	Y	1362	1360	0			59
							34	4	1498	9							
06	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	56	1	15530	3	Y	1543	1528	0	1	8	72
							1697	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1304	1277	0			99
08	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186
							9	4	1562	9							
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					186

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
04	16200	X	12135	-0-	-4065	-0-	185	1	10665	3	Y	1167	1163	0			36
							1	4	1284	9							
05	15686	X	11736	-0-	-3950	-0-	188	1	10250	3	Y	1176	1179	0			33
							4	4	1294	9							
06	14520	X	12837	-0-	-1683	-0-	164	1	11626	3	Y	951	944	0			40
							1	4	1046	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	933	923	0			50
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
							909	9									
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	17670	X	16119	-0-	-1551	-0-	246	1	14138	3	Y	1576	1559	0			49
							1	4	1734	9							
05	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	275	1	14979	3	Y	1460	1468	0			41
							6	4	1606	9							
06	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	214	1	15089	3	Y	1229	1217	0	1	8	52
							1	4	1352	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1726	1685	0			93
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	350	1	13157	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
							1	4	1794	9							
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	12067	-0-	-5723	-0-	183	1	10521	3	Y	1239	1237	0			38
							1363	9									
05	14880	X	12252	-0-	-2628	-0-	197	1	10794	3	Y	1142	1148	0			32
							5	4	1256	9							
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	197	1	13879	3	Y	1177	1159	0	1	8	50
							1	4	1295	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1419	0			78
08	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	338	1	12687	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
							1	4	1518	9							
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	18240	X	11467	-0-	-6773	-0-	174	1	9971	3	Y	1202	1197	0			37
							1322	9									
05	18848	X	10805	-0-	-8043	-0-	170	1	9292	3	Y	1217	1220	0			34
							4	4	1339	9							
06	14280	X	10443	-0-	-3837	-0-	133	1	9363	3	Y	861	859	0			37
							947	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1062	1042	0			57
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			56
							1307	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	8760	X	6490	-0-	-2270	-0-	13	1	5486	3	Y	901	893	0			41
							991	9									
05	8742	X	6334	-0-	-2408	-0-	14	1	5388	3	Y	836	841	0			36
							12	4	920	9							
06	7260	X	5689	-0-	-1571	-0-	18	1	4892	3	Y	708	710	0			35
							779	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	708	0			57
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	96
							4	4	783	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	24	1	9831	3	Y	866	856	0			39
							953	9									
05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	26	1	10372	3	Y	844	846	0			37
							24	4	928	9							
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	36	1	9905	3	Y	799	797	0			37
							879	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	251	0			19
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			2
							7	9									
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8165	-0-	-1525	-0-	18	1	7313	3	Y	758	751	0			34
							834	9									
05	9734	X	7018	-0-	-2716	-0-	15	1	6185	3	Y	731	733	0			32
							14	4	804	9							
06	9240	X	7645	-0-	-1595	-0-	25	1	6794	3	Y	751	746	0			37
							826	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	508	0			42
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	3	Y	74	101	0			15
							81	9									
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	23400	X	19178	-0-	-4222	-0-	42	1	17523	3	Y	1466	1460	0			67
							1613	9									
05	24087	X	18683	-0-	-5404	-0-	43	1	17018	3	Y	1440	1445	0			62
							38	4	1584	9							
06	22980	X	15874	-0-	-7106	-0-	53	1	14550	3	Y	1155	1162	0			55
							1271	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	123	0			9
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	25170	X	15491	-0-	-9679	-0-	34	1	13987	3	Y	1336	1329	0			61
							1470	9									
05	26009	X	17639	-0-	-8370	-0-	40	1	15962	3	Y	1455	1453	0			63
							36	4	1601	9							
06	22650	X	19465	-0-	-3185	-0-	62	1	17541	3	Y	1692	1673	0	1	8	81
							1	4	1861	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	207	0			17
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	18180	X	12171	-0-	-6009	-0-	25	1	10596	3	Y	1409	1407	0			64
							1550	9									
05	18662	X	14467	-0-	-4195	-0-	33	1	12951	3	Y	1322	1329	0			57
							29	4	1454	9							
06	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1730	1704	0	1	8	81
							1903	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	890	900	0			71
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			8
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	32	1	13283	3	Y	1432	1414	0			65
							1575	9									
05	18693	X	14824	-0-	-3869	-0-	34	1	13395	3	Y	1241	1252	0			54
							30	4	1365	9							
06	18090	X	14279	-0-	-3811	-0-	45	1	12563	3	Y	1519	1498	0	2	8	74
							1671	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	625	646	0			53
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			9
							12	9									
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
04	67650	X	65473	-0-	-2177	-0-	87	1	62136	3	Y	2954	2944	1			60
							1	4	3249	9							
05	69905	X	67500	-0-	-2405	-0-	99	1	64311	3	Y	2807	2813	1			54
							2	4	3088	9							
06	77289	X	77289	-0-	-0-	-0-	256	1	73447	3	Y	3209	3179	1			84
							56	4	3530	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3134	3163	1			55
08	80796	X	80796	-0-	-0-	-0-	115	1	77973	3	Y	2447	2473	1			29
							16	4	2692	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	77	1	12843	3	Y	2005	1964	0			78
							2206	9									
05	16864	X	15909	-0-	-955	-0-	93	1	13294	3	Y	2293	2248	0			123
							2522	9									
06	17400	X	15063	-0-	-2337	-0-	80	1	13044	3	Y	1763	1829	0			57
							1939	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2479	2424	0			112
08	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60
							2026	9									
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	15390	X	11123	-0-	-4267	-0-	56	1	9359	3	Y	1553	1533	0			60
							1708	9									
05	15345	X	10400	-0-	-4945	-0-	64	1	9102	3	Y	1122	1122	0			60
							1234	9									
06	13260	X	8621	-0-	-4639	-0-	45	1	7385	3	Y	1083	1108	0			35
							1191	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1088	1073	0			50
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
							1026	9									
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	1583	1565	0			62
							1741	9									
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	71	1	10029	3	Y	1542	1521	0			83
							1696	9									
06	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	57	1	9297	3	Y	2057	2074	0			66
							2263	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1867	1847	0			86
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
							1900	9									
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	12000	X	8946	-0-	-3054	-0-	20	1	8112	3	Y	740	735	0			34
							814	9									
05	10602	X	9800	-0-	-802	-0-	23	1	9046	3	Y	646	652	0			28
							20	4	711	9							
06	10200	X	9910	-0-	-290	-0-	33	1	9186	3	Y	628	626	0			30
							691	9									
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	784	755	0			59
*08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	268	1	9019	3	Y	745	704	0	1	8	99
							4	4	820	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					99

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	286	1	9271	3	Y	499	493	0			38
							549	9									
05	18910	X	8718	-0-	-10192	-0-	83	1	8174	3	Y	419	425	0			32
							461	9									
06	18300	X	10402	-0-	-7898	-0-	38	1	9612	3	Y	684	640	0	1	8	75
							752	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	558	587	0			46
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
							688	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	10260	-0-	-8070	-0-	22	1	9163	3	Y	977	967	0			44
							1075	9									
05	13826	X	10856	-0-	-2970	-0-	24	1	9754	3	Y	959	961	0			42
							23	4	1055	9							
06	10830	X	9736	-0-	-1094	-0-	32	1	8785	3	Y	835	836	0			42
							919	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	760	0			62
08	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	179
							8	4	1509	9							
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					179

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	16382	-0-	-1438	-0-	90	1	15782	3	Y	459	580	0	1	8	55
							5	4	505	9							
05	18941	X	17114	-0-	-1827	-0-	92	1	15292	3	Y	1568	1412	0			211
							5	4	1725	9							
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	129	1	21728	3	Y	2362	2261	0			312
							17	4	2598	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2426	2428	0			310
08	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	268	1	26621	3	Y	2428	2405	0			333
							2	4	2671	9							
09	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					333

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
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					Y	-0-					-0-
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	24	1	10386	3	Y	1025	1026	0			47
						1	4	1128	9							
05	14446 X	11556	-0-	-2890	-0-	26	1	10374	3	Y	1029	1031	0			45
						24	4	1132	9							
06	13980 X	11674	-0-	-2306	-0-	37	1	10313	3	Y	1204	1191	0			57
						1324	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	808	802	0			63
08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			19
						1	4	103	9							
09	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	193	1	3386	3	Y	444	442	0			24
						488	9									
05	4402 X	4374	-0-	-28	-0-	201	1	3561	3	Y	492	489	0			27
						71	4	541	9							
06	4260 X	3440	-0-	-820	-0-	151	1	2829	3	Y	417	426	0			18
						1	4	459	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	686	0			46
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
						553	9									
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

04	60210 X	58867	-0-	-1343	-0-	78	1	55580	3	Y	2916	2899	1			59
						1	4	3208	9							
05	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	89	1	57733	3	Y	2970	2972	1			57
						1	4	3267	9							
06	61756 X	61756	-0-	-0-	-0-	203	1	58287	3	Y	2928	2909	1			76
						45	4	3221	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2963	2988	1			51
08	68394 X	68394	-0-	-0-	-0-	97	1	65173	3	Y	2828	2846	1			33
						13	4	3111	9							
09	55410 X	NO RPT	-0-	-55410	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

04	16560 X	16307	-0-	-253	-0-	89	1	15524	3	Y	626	648	0			75
						5	4	689	9							
05	18507 X	16475	-0-	-2032	-0-	93	1	15433	3	Y	858	818	0			115
						5	4	944	9							
06	17910 X	15362	-0-	-2548	-0-	83	1	14011	3	Y	1143	1106	0			152
						11	4	1257	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1190	1191	0			151
08	20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	191	1	18911	3	Y	1441	1399	0			193
						1	4	1585	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0			62
							3	4	570	9							
05	14353	X	10710	-0-	-3643	-0-	61	1	10115	3	Y	483	480	0			65
							3	4	531	9							
06	13890	X	7840	-0-	-6050	-0-	43	1	7336	3	Y	414	421	0			58
							6	4	455	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	112	0			14
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	50	57	0			7
							55	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

04	16500	X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0			124
							4	4	1131	9							
05	15500	X	14138	-0-	-1362	-0-	81	1	13455	3	Y	544	595	0			73
							4	4	598	9							
06	13290	X	12347	-0-	-943	-0-	69	1	11520	3	Y	681	663	0			91
							9	4	749	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	772	766	0			97
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	128	1	12699	3	Y	358	400	0			55
							1	4	394	9							
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					55

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0			68
							983	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	59	1	5790	3	Y	1122	1104	0			86
							1234	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	37	1	9313	3	Y	834	821	0	1	8	98
							917	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	707	746	0			59
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
							682	9									
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

04	11670	X	5702	-0-	-5968	-0-	156	1	5027	3	Y	472	462	0			36
							519	9									
05	12059	X	5773	-0-	-6286	-0-	53	1	5240	3	Y	436	439	0			33
							480	9									
06	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	17	1	4318	3	Y	513	488	0	1	8	58
							564	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	497	0			40
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	12	1	3797	3	Y	512	518	0	3	8	31
							563	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	10	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	210	1	10308	3	Y	1627	1640	0			51
							348	4	1790	9							
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	191	1	9492	3	Y	1576	1568	0			59
							653	4	1734	9							
06	11520	X	8805	-0-	-2715	-0-	188	1	7856	3	Y	687	698	0	14	1	34
							5	4	756	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1145	1130	0			49
08	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
							312	4	1513	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	8459	-0-	-5281	-0-	18	1	7559	3	Y	802	797	0			36
							882	9									
05	11098	X	7339	-0-	-3759	-0-	16	1	6376	3	Y	848	847	0			37
							14	4	933	9							
06	8250	X	7996	-0-	-254	-0-	26	1	7179	3	Y	719	721	0			36
							791	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	412	414	0			34
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			11
							53	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	19650	X	11900	-0-	-7750	-0-	65	1	10878	3	Y	846	970	0			62
							26	4	931	9							
05	20305	X	4220	-0-	-16085	-0-	24	1	3482	3	Y	634	645	0			51
							17	4	697	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1329	0			102
08	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
							7	4	1821	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					131

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
04	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	125	1	20831	3	Y	3472	3219	0			253
							50	4	3819	9							
05	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	127	1	18894	3	Y	2256	2329	0			180
							94	4	2482	9							
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	126	1	17728	3	Y	2361	2315	0			226
							12	4	2597	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2198	2252	0			172
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
							6	4	2492	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0			215
							42	4	3249	9							
05	31062	X	19838	-0-	-11224	-0-	114	1	16853	3	Y	2534	2547	0			202
							84	4	2787	9							
06	30060	X	18917	-0-	-11143	-0-	110	1	15399	3	Y	3089	2998	0			293
							10	4	3398	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2770	2844	0			219
08	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	100	1	14414	3	Y	2485	2502	0			202
							6	4	2734	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

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
04	16530	X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0			133
							31	4	2005	9							
05	17081	X	13471	-0-	-3610	-0-	78	1	11583	3	Y	1593	1599	0			127
							58	4	1752	9							
06	13020	X	12673	-0-	-347	-0-	75	1	10536	3	Y	1868	1817	0			178
							7	4	2055	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1025	1117	0			86
08	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
							5	4	1706	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	15420	X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0			94
							23	4	1417	9							
05	15934	X	12255	-0-	-3679	-0-	71	1	10547	3	Y	1440	1419	0			115
							53	4	1584	9							
06	15420	X	11315	-0-	-4105	-0-	70	1	9863	3	Y	1250	1243	0			122
							7	4	1375	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1457	0			112
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	74	1	10643	3	Y	1737	1712	0			137
							5	4	1911	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	21720	X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0			185
							32	4	2794	9							
05	21390	X	15734	-0-	-5656	-0-	88	1	13031	3	Y	2318	2318	0			185
							65	4	2550	9							
06	20700	X	14336	-0-	-6364	-0-	92	1	12891	3	Y	1222	1282	0			125
							9	4	1344	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1914	1893	0			146
08	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
							5	4	2295	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31320	X	23542	-0-	-7778	-0-	78	1	21313	3	Y	1933	1902	1			80
							25	4	2126	9							
05	27435	X	26454	-0-	-981	-0-	78	1	24086	3	Y	2052	2052	1			80
							33	4	2257	9							
06	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-	86	1	29698	3	Y	2447	2442	0	4	8	81
							73	4	2692	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2266	2238	0			109
08	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
							25	4	1906	9							
09	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	28440	X	24361	-0-	-4079	-0-	129	1	21693	3	Y	2308	2328	0			106
							2539	9									
05	27404	X	25779	-0-	-1625	-0-	118	1	23100	3	Y	2328	2255	0			179
							2561	9									
06	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	109	1	25963	3	Y	2586	2572	0			193
							2845	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2487	2509	0			171
08	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
							2087	9									
09	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					136

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
04	40680	X	31814	-0-	-8866	-0-	42	1	29833	3	Y	1763	1758	1			36
							1939	9									
05	42036	X	33132	-0-	-8904	-0-	48	1	31123	3	Y	1782	1784	1			34
							1	4	1960	9							
06	40680	X	32443	-0-	-8237	-0-	106	1	30447	3	Y	1697	1687	1			44
							23	4	1867	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1722	1735	1			31
08	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
							6	4	1785	9							
09	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	17310	X	8561	-0-	-8749	-0-	149	1	7524	3	Y	807	810	0			17
							888	9									
05	17887	X	4124	-0-	-13763	-0-	137	1	3733	3	Y	231	240	0			8
							254	9									
06	17310	X	257	-0-	-17053	-0-	20	1	223	3	Y	13	12	0	8	8	1
							14	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0			-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	69	1	992	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
							162	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41610	X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3	Y	1431	1424	1			29
							1574	9									
05	41447	X	34717	-0-	-6730	-0-	51	1	33259	3	Y	1278	1283	1			24
							1	4	1406	9							
06	37890	X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3	Y	845	847	1			22
							23	4	930	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1014	1018	1			18
08	DLQ G-10		31590	-0-	31590	31590	45	1	30282	3	Y	1143	1147	1			14
							6	4	1257	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31590					Y	NO RPT					14

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
04	50550	X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3	Y	3020	2997	1			61
							1	4	3322	9							
05	52235	X	49981	-0-	-2254	-0-	72	1	46545	3	Y	3057	3060	1			58
							1	4	3363	9							
06	60061	X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3	Y	3253	3227	1			84
							43	4	3578	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3187	3215	1			56
08	59554	X	59554	-0-	-0-	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913	1			34
							11	4	3180	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	51570	X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3	Y	1345	1342	1			27
							1	4	1480	9							
05	50933	X	42812	-0-	-8121	-0-	63	1	41275	3	Y	1339	1340	1			26
							1	4	1473	9							
06	46680	X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3	Y	1209	1202	1			33
							31	4	1330	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1223	1234	1			22
08	40328	X	40328	-0-	-0-	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
							8	4	1345	9							
09	40080	X	NO RPT	-0-	-40080	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3	Y	2361	2123	0			284
							2	4	2597	9							
05	11532	X	9399	-0-	-2133	-0-	50	1	8360	3	Y	896	1060	0			120
							3	4	986	9							
06	8730	X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3	Y	271	344	0			47
							6	4	298	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	308	0			38
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365	0			50
							415	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4731	-0-	-1359	-0-	25	1	4369	3	Y	305	319	0			37
							1	4	336	9							
05	6293	X	5651	-0-	-642	-0-	32	1	5468	3	Y	135	154	0			18
							2	4	149	9							
06	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	28	1	4677	3	Y	160	157	0			22
							4	4	176	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	106	0			14
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2359	3	Y	91	92	0			13
							100	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	10890	X	9628	-0-	-1262	-0-	52	1	9019	3	Y	504	523	0			61
							3	4	554	9							
05	11253	X	9163	-0-	-2090	-0-	51	1	8553	3	Y	505	498	0			68
							3	4	556	9							
06	10410	X	9522	-0-	-888	-0-	52	1	8793	3	Y	609	595	0			82
							7	4	670	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	399	0			50
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	3	Y	514	496	0			68
							1	4	565	9							
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	19110	X	15558	-0-	-3552	-0-	45	1	13145	3	Y	2143	2156	0			44
							11	4	2357	9							
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	63	1	19633	3	Y	2937	2876	0			105
							148	4	3231	9							
06	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	84	1	19116	3	Y	2136	1980	0	115	1	145
							2	4	2350	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1427	1490	0			82
08	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
							5	4	1772	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	14520	X	12899	-0-	-1621	-0-	201	1	9848	3	Y	2288	2317	0			71
							333	4	2517	9							
05	15004	X	11507	-0-	-3497	-0-	169	1	8387	3	Y	2158	2149	0			80
							577	4	2374	9							
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	254	1	10608	3	Y	3341	3205	0	65	1	151
							6	4	3675	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3154	3170	0			135
08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	256	1	10195	3	Y	1931	2003	0			63
							380	4	2124	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22260	X	18811	-0-	-3449	-0-	56	1	16506	3	Y	2032	2042	0			42
							14	4	2235	9							
05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	74	1	23093	3	Y	2310	2269	0			83
							173	4	2541	9							
06	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	112	1	25482	3	Y	2732	2486	0	145	1	182
							3	4	3005	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1954	2024	0			112
08	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0			114
							6	4	1867	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
04	10620	X	10200	-0-	-420	-0-	53	1	9339	3	Y	732	727	0			88
							3	4	805	9							
05	11067	X	8463	-0-	-2604	-0-	47	1	7732	3	Y	620	625	0			83
							2	4	682	9							
06	10710	X	6161	-0-	-4549	-0-	35	1	5719	3	Y	366	395	0			55
							4	4	403	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	260	0			34
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0			19
							129	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	13680	X	8917	-0-	-4763	-0-	239	1	7723	3	Y	868	865	0			66
							955	9									
05	14136	X	11337	-0-	-2799	-0-	105	1	10343	3	Y	808	812	0			62
							889	9									
06	13680	X	9279	-0-	-4401	-0-	33	1	8367	3	Y	799	768	0	1	8	91
							879	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	854	877	0			68
08	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	3	8	53
							997	9									
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	19860	X	17106	-0-	-2754	-0-	90	1	15222	3	Y	1631	1644	0			75
							1794	9									
05	19282	X	16070	-0-	-3212	-0-	74	1	14580	3	Y	1287	1263	0			99
							1416	9									
06	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	79	1	18802	3	Y	1699	1672	0			126
							1869	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1506	1526	0			106
08	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	77	1	16730	3	Y	1395	1401	0			100
							1535	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	213	1	6916	3	Y	1214	1144	0			92
							1335	9									
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	104	1	10156	3	Y	2524	2423	0			193
							2776	9									
06	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	45	1	11315	3	Y	2716	2599	0	2	8	308
							2988	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2650	2744	0			214
08	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	39	1	11923	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
							2294	9									
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					126

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
04	52770	X	45095	-0-	-7675	-0-	60	1	42777	3	Y	2052	2049	1			41
							1	4	2257	9							
05	54529	X	36642	-0-	-17887	-0-	53	1	34874	3	Y	1558	1569	1			30
							1	4	1714	9							
06	52770	X	24791	-0-	-27979	-0-	83	1	23752	3	Y	853	860	1			23
							18	4	938	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1107	1			20
08	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
							4	4	1118	9							
09	45090	X	NO RPT	-0-	-45090	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	14880	X	5560	-0-	-9320	-0-	165	1	5337	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
05	15376	X	9671	-0-	-5705	-0-	96	1	9441	3	Y	122	117	0			9
							134	9									
06	12960	X	7618	-0-	-5342	-0-	30	1	7499	3	Y	81	81	0			11
							89	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	732	0			59
08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	78
							1477	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					78

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	210	1	10280	3	Y	1670	1684	0	1	8	52
							347	4	1837	9							
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	211	1	10484	3	Y	1583	1576	0			59
							721	4	1741	9							
06	12180	X	9113	-0-	-3067	-0-	194	1	8100	3	Y	740	748	0	14	1	37
							5	4	814	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1054	1045	0			46
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
							270	4	1445	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	6700	-0-	-13100	-0-	135	1	4368	3	Y	1997	2005	0			151
							2197	9									
05	20460	X	9280	-0-	-11180	-0-	76	1	7478	3	Y	1569	1600	0			120
							1726	9									
06	19800	X	9330	-0-	-10470	-0-	32	1	8051	3	Y	1134	1121	0	1	8	132
							1247	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1272	1304	0			100
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
							1135	9									
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					60

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	325	1	10537	3	Y	686	692	0			52
							755	9									
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	94	1	9228	3	Y	957	936	0			73
							1053	9									
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	35	1	8920	3	Y	1299	1226	0	1	8	145
							1429	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1031	1091	0			85
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
							843	9									
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	12000	X	10463	-0-	-1537	-0-	162	1	7948	3	Y	1895	1905	0			59
							268	4	2085	9							
05	12152	X	10415	-0-	-1737	-0-	155	1	7746	3	Y	1801	1793	0			67
							533	4	1981	9							
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	242	1	10121	3	Y	985	985	0	20	1	47
							6	4	1084	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1590	1570	0			67
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0			56
							373	4	1951	9							
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	13590	X	10354	-0-	-3236	-0-	55	1	9157	3	Y	1038	1043	0			40
							1142	9									
05	13857	X	9615	-0-	-4242	-0-	57	1	8171	3	Y	1261	1233	0			68
							1387	9									
06	12690	X	6637	-0-	-6053	-0-	36	1	5883	3	Y	653	698	0			23
							718	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	252	0			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
04	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	292	1	27462	3	Y	746	746	0			43
							821	9									
05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	25	1	27441	3	Y	745	762	0			26
							20	4	820	9							
06	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	26	1	27522	3	Y	751	735	0			42
							826	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	802	0			29
08	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
							15	4	792	9							
09	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	17400	X	16786	-0-	-614	-0-	150	1	14039	3	Y	2357	2419	0			86
							4	4	2593	9							
05	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	185	1	20604	3	Y	2920	2903	0			103
							67	4	3212	9							
06	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	85	1	26511	3	Y	2865	2831	0	1	8	136
							10	4	3152	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2308	2310	0			134
08	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
							2	4	2534	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	38910	X	32958	-0-	-5952	-0-	43	1	30835	3	Y	1891	1885	1			38
							2080	9									
05	39246	X	32284	-0-	-6962	-0-	46	1	30130	3	Y	1915	1916	1			37
							1	4	2107	9							
06	36690	X	28446	-0-	-8244	-0-	93	1	26609	3	Y	1567	1562	1			42
							20	4	1724	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1684	1695	1			31
08	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
							5	4	1874	9							
09	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
05	6262	X	299	-0-	-5963	-0-	1	1	145	3	Y	139	132	0			7
							153	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	39	1	6308	3	Y	1837	1788	0			56
							2021	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1436	0			67
08	DLQ G-10		7517	-0-	7517	7517	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
							1202	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7517					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38190 X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1			40
						2202	9									
05	36177 X	31908	-0-	-4269	-0-	46	1	29667	3	Y	1995	1997	1			38
						2195	9									
06	34320 X	28752	-0-	-5568	-0-	93	1	26898	3	Y	1582	1579	1			42
						21	4	1740	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1640	1653	1			29
08	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			19
						5	4	1680	9							
09	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35010 X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1			37
						2011	9									
05	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	58	1	38100	3	Y	1265	1278	1			24
						1	4	1392	9							
06	33570 X	33143	-0-	-427	-0-	112	1	31956	3	Y	955	955	1			24
						24	4	1051	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1009	1016	1			17
08	37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	55	1	36792	3	Y	998	1005	1			10
						7	4	1098	9							
09	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	15000 X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0			45
						1265	9									
05	12989 X	1407	-0-	-11582	-0-	8	1	1134	3	Y	241	273	0			13
						265	9									
06	12510 X	10913	-0-	-1597	-0-	57	1	9329	3	Y	1388	1358	0			43
						1527	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2005	1957	0			91
08	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
						2518	9									
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	54390 X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1			48
						1	4	2611	9							
05	52979 X	47199	-0-	-5780	-0-	68	1	43937	3	Y	2903	2895	1			56
						1	4	3193	9							
06	50070 X	44249	-0-	-5821	-0-	143	1	41252	3	Y	2565	2555	1			65
						32	4	2822	9							
07	51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	2003	2033	1			35
08	51739 X	41853	-0-	-9886	-0-	59	1	39594	3	Y	1993	2003	1			25
						8	4	2192	9							
09	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080 X	12876	-0-	-3204	-0-	216	1	10578	3	Y	1568	1579	0			49
						357	4	1725	9							
05	16523 X	14876	-0-	-1647	-0-	244	1	12102	3	Y	1544	1535	0			58
						832	4	1698	9							
06	14280 X	11139	-0-	-3141	-0-	243	1	10131	3	Y	690	700	0	14	1	34
						6	4	759	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1091	0			47
08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
						394	4	1709	9							
09	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	12420 X	10846	-0-	-1574	-0-	99	1	9320	3	Y	1295	1329	0			47
						2	4	1425	9							
05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	99	1	10996	3	Y	1416	1413	0			50
						35	4	1558	9							
*06	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	50	1	15689	3	Y	1567	1542	0	1	8	74
						6	4	1724	9							
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	1228	1231	0			71
*08	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	Y	1264	1285	0			50
						1	4	1390	9							
09	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	21990 X	15176	-0-	-6814	-0-	188	1	13210	3	Y	1616	1582	0			86
						1778	9									
05	19468 X	15162	-0-	-4306	-0-	220	1	13592	3	Y	1227	1264	0			49
						1350	9									
06	17820 X	14505	-0-	-3315	-0-	164	1	12770	3	Y	1428	1419	0	1	8	57
						1571	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2899	2796	0			160
08	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
						4106	9									
09	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					154

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
04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	163	1	11456	3	Y	1736	1690	0			92
						1910	9									
05	13330 X	7123	-0-	-6207	-0-	90	1	5558	3	Y	1341	1380	0			53
						1475	9									
06	13440 X	2180	-0-	-11260	-0-	18	1	1443	3	Y	654	680	0			27
						719	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	557	0			31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	211	0			8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	16500 X	13864	-0-	-2636	-0-	173	1	12148	3	Y	1403	1371	0			75
						1543	9									
05	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	216	1	13365	3	Y	1085	1117	0			43
						1194	9									
06	13620 X	12106	-0-	-1514	-0-	134	1	10422	3	Y	1409	1395	0	1	8	56
						1550	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	856	863	0			49
08	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	222	1	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
						725	9									
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	16320 X	12380	-0-	-3940	-0-	152	1	10655	3	Y	1430	1394	0			76
						1573	9									
05	15407 X	13592	-0-	-1815	-0-	197	1	12196	3	Y	1090	1123	0			43
						1199	9									
06	14130 X	11772	-0-	-2358	-0-	129	1	10048	3	Y	1450	1433	0	3	8	58
						1595	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1639	1605	0			92
08	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	257	1	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
						1320	9									
09	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	176	1	12397	3	Y	1724	1675	0			92
						1896	9									
05	15221 X	10804	-0-	-4417	-0-	145	1	9001	3	Y	1507	1539	0			60
						1658	9									
06	14730 X	7306	-0-	-7424	-0-	83	1	6476	3	Y	679	711	0			27
						747	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	261	0			13
08	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	389	1	18308	3	Y	2414	2327	0	6	8	94
						2655	9									
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260 X	16041	-0-	-3219	-0-	197	1	13862	3	Y	1802	1757	0			96
						1982	9									
05	17732 X	16056	-0-	-1676	-0-	228	1	14092	3	Y	1578	1612	0			62
						1736	9									
06	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	248	1	19246	3	Y	1997	1979	0	1	8	80
						2197	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1622	1609	0			93
08	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	60
						1529	9									
09	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	6	8	61
							2	4	1234	9							
05	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	226	1	6985	3	Y	1063	1060	0	2	8	62
							6	4	1169	9							
06	8910	X	7183	-0-	-1727	-0-	180	1	5757	3	Y	1129	1138	0			53
							4	4	1242	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1099	1079	0			73
08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0			95
							1958	9									
05	19313	X	17918	-0-	-1395	-0-	264	1	16319	3	Y	1214	1261	0			48
							1335	9									
06	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	246	1	19097	3	Y	1554	1539	0	1	8	62
							1709	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1274	1264	0			72
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	394	1	18561	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
							1272	9									
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0			82
							1691	9									
05	17825	X	10314	-0-	-7511	-0-	146	1	8982	3	Y	1078	1117	0			43
							1186	9									
06	15120	X	13565	-0-	-1555	-0-	154	1	11945	3	Y	1333	1322	0			54
							1466	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1087	0			63
08	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	260	1	12209	3	Y	776	804	0	1	8	34
							854	9									
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0			77
							1593	9									
05	20026	X	16967	-0-	-3059	-0-	251	1	15460	3	Y	1142	1174	0			45
							1256	9									
06	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	278	1	21588	3	Y	1491	1477	0			59
							1640	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1295	1281	0			73
08	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
							1426	9									
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
							1561	9									
05	23808	X	11422	-0-	-12386	-0-	162	1	10043	3	Y	1106	1137	0			44
							1217	9									
06	23040	X	18276	-0-	-4764	-0-	215	1	16706	3	Y	1232	1225	0	1	8	50
							1355	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1047	1037	0			60
08	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
							1217	9									
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					47

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
							2752	9									
05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	80	1	11356	3	Y	2131	2114	0			114
							2344	9									
06	12510	X	11964	-0-	-546	-0-	58	1	9573	3	Y	2121	2167	0			68
							2333	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1918	1899	0			87
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
							1698	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	7830	X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
							1	4	818	9							
05	8091	X	7063	-0-	-1028	-0-	194	1	6020	3	Y	766	762	0			45
							6	4	843	9							
06	7290	X	4286	-0-	-3004	-0-	103	1	3298	3	Y	803	810	0			38
							2	4	883	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	692	684	0			46
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
							1	4	659	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0			101
							4167	9									
05	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0			156
							4136	9									
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	10985	-0-	-2725	-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0			51
							2097	9									
05	12307	X	10918	-0-	-1389	-0-	35	1	8706	3	Y	1979	1948	0			82
							2177	9									
06	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	74	1	25167	3	Y	3110	2911	0			281
							8	4	3421	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2452	2514	0			219
08	33506	X	33506	-0-	-0-	-0-	71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
							26	4	1571	9							
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	26	1	8926	3	Y	582	530	0			52
							3	4	640	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	10174	-0-	-4586	-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0			47
							1916	9									
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	28	1	7119	3	Y	1774	1747	0			74
							1951	9									
06	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	63	1	21155	3	Y	2366	2225	0			216
							6	4	2603	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1148	1253	0			111
08	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	38
							17	4	550	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9849	-0-	-1071	-0-	161	1	7879	3	Y	1403	1397	0			44
							266	4	1543	9							
05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	176	1	8782	3	Y	1086	1090	0			40
							604	4	1195	9							
06	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	196	1	8201	3	Y	616	615	0	12	1	30
							5	4	678	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1035	1021	0			44
08	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			48
							262	4	1628	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	10933	-0-	-2957	-0-	102	1	9529	3	Y	1181	1214	0			43
							3	4	1299	9							
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	123	1	13697	3	Y	1238	1237	0			44
							44	4	1362	9							
06	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	57	1	17651	3	Y	1257	1240	0	1	8	60
							6	4	1383	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1200	0			70
08	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
							1	4	1449	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	312	1	9018	3	Y	1231	1244	0			68
							2	4	1354	9							
05	13051	X	10508	-0-	-2543	-0-	287	1	8882	3	Y	1210	1207	0			71
							8	4	1331	9							
06	12630	X	8358	-0-	-4272	-0-	222	1	7086	3	Y	950	975	0			46
							5	4	1045	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1210	1176	0			80
08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
							3	4	1170	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	11100	X	5145	-0-	-5955	-0-	22	1	3763	3	Y	1236	1208	0			48
							1360	9									
05	10323	X	3504	-0-	-6819	-0-	18	1	2564	3	Y	838	841	0			45
							922	9									
06	9120	X	8991	-0-	-129	-0-	44	1	7201	3	Y	1587	1582	0			50
							1746	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1581	1558	0			73
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0			51
							1683	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0			19
							785	9									
05	10199	X	8003	-0-	-2196	-0-	24	1	5883	3	Y	1905	1845	0			79
							2096	9									
06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1699	1622	0			156
							4	4	1869	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1336	1373	0			119
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	87
							7	4	1453	9							
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0			50
							2041	9									
05	10695	X	9997	-0-	-698	-0-	33	1	8176	3	Y	1625	1608	0			67
							1788	9									
06	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2216	2083	0			201
							6	4	2438	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1440	1509	0			132
08	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	36	1	16005	3	Y	543	633	0	1	8	41
							13	4	597	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0			42
							1717	9									
05	12834	X	8494	-0-	-4340	-0-	28	1	6834	3	Y	1484	1464	0			62
							1632	9									
06	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	73	1	24673	3	Y	2525	2358	0			229
							8	4	2778	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5609	5367	0			471
08	40604	X	40604	-0-	-0-	-0-	71	1	31767	3	Y	7945	7887	0	12	8	517
							26	4	8740	9							
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					517

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
04	12780	X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0			30
							1233	9									
05	13206	X	8231	-0-	-4975	-0-	28	1	6954	3	Y	1135	1118	0			47
							1249	9									
06	12780	X	5329	-0-	-7451	-0-	14	1	4893	3	Y	382	392	0			37
							2	4	420	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	42	0			3
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8700	X	3244	-0-	-5456	-0-	8	1	2177	3	Y	963	949	0			26
							1059	9									
05	7905	X	864	-0-	-7041	-0-	40	3	824	9	Y	749	744	0			31
06	4590	X	154	-0-	-4436	-0-	133	3	21	9	Y	19	46	0			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11010	X	8506	-0-	-2504	-0-	253	1	7356	3	Y	814	823	0			45
							2	4	895	9							
05	11377	X	8824	-0-	-2553	-0-	247	1	7650	3	Y	836	832	0			49
							7	4	920	9							
06	11010	X	8002	-0-	-3008	-0-	215	1	6893	3	Y	808	819	0			38
							5	4	889	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	732	721	0			49
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
							2	4	724	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	12480	X	9299	-0-	-3181	-0-	145	1	7104	3	Y	1645	1656	0			51
							240	4	1810	9							
05	12896	X	9153	-0-	-3743	-0-	139	1	6921	3	Y	1470	1466	0			55
							476	4	1617	9							
06	10800	X	9454	-0-	-1346	-0-	205	1	8538	3	Y	642	653	0	13	1	30
							5	4	706	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1170	1152	0			48
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			48
							368	4	1694	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	15240	X	11538	-0-	-3702	-0-	110	1	10270	3	Y	1050	1100	0			38
							3	4	1155	9							
05	15376	X	13915	-0-	-1461	-0-	111	1	12300	3	Y	1331	1322	0			47
							40	4	1464	9							
06	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	53	1	16466	3	Y	1467	1443	0	2	8	69
							6	4	1614	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1171	0			67
08	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			46
							2	4	1293	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	98	1	9197	3	Y	1026	1044	0			37
							2	4	1129	9							
05	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	109	1	12144	3	Y	1538	1521	0			54
							39	4	1692	9							
06	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1351	1337	0	4	8	65
							5	4	1486	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	952	0			56
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			13
							275	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	106	1	27191	3	Y	2203	2211	0			100
							9	4	2423	9							
05	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	141	1	36485	3	Y	2297	2308	0			89
							42	4	2527	9							
06	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	83	1	30993	3	Y	2534	2514	0			108
							7	4	2787	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1844	1841	0			111
08	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			74
							25	4	1810	9							
09	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	22830	X	18155	-0-	-4675	-0-	64	1	16523	3	Y	1420	1425	0			64
							6	4	1562	9							
05	21204	X	18717	-0-	-2487	-0-	66	1	17117	3	Y	1376	1387	0			53
							20	4	1514	9							
06	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	52	1	19444	3	Y	1391	1384	0			60
							4	4	1530	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1026	1024	0			62
08	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	105	1	15250	3	Y	936	956	0			42
							15	4	1030	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	22440	X	19547	-0-	-2893	-0-	68	1	17308	3	Y	1968	1955	0	6	8	89
							6	4	2165	9							
05	20367	X	19751	-0-	-616	-0-	68	1	17639	3	Y	1839	1856	0	1	8	71
							21	4	2023	9							
06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	54	1	19898	3	Y	1916	1905	0			82
							4	4	2108	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1390	1388	0			84
08	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	113	1	16540	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
							17	4	1684	9							
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					69

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	3	Y	1152	1150	0			63
							2	4	1267	9							
05	10168	X	10046	-0-	-122	-0-	272	1	8432	3	Y	1213	1205	0			71
							8	4	1334	9							
06	9840	X	9516	-0-	-324	-0-	253	1	8100	3	Y	1052	1073	0			50
							6	4	1157	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1145	1118	0			77
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	395	1	8525	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
							4	4	1131	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	255	1	7375	3	Y	1273	1273	0			70
							2	4	1400	9							
05	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	271	1	8391	3	Y	1292	1286	0			76
							8	4	1421	9							
06	11250	X	9454	-0-	-1796	-0-	246	1	7836	3	Y	1243	1260	0			59
							5	4	1367	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	1147	0			79
08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
							3	4	1134	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	304	1	8820	3	Y	1393	1399	0			77
							2	4	1532	9							
05	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	278	1	8603	3	Y	1410	1404	0			83
							8	4	1551	9							
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	282	1	9015	3	Y	1187	1213	0			57
							6	4	1306	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1345	1312	0			90
08	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
							5	4	1560	9							
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	8310	X	6318	-0-	-1992	-0-	168	1	4870	3	Y	1163	1161	0			64
							1	4	1279	9							
05	8587	X	6430	-0-	-2157	-0-	161	1	4961	3	Y	1185	1179	0			70
							4	4	1304	9							
06	8040	X	4700	-0-	-3340	-0-	107	1	3414	3	Y	1070	1087	0	1	8	51
							2	4	1177	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1057	1038	0			70
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	183	1	3960	3	Y	1072	1097	0	3	8	42
							2	4	1179	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	2868	-0-	-9312	-0-	1	1	1128	3	Y	1580	1580	0			58
							1	4	1738	9							
05	12586	X	2091	-0-	-10495	-0-	1	1	593	3	Y	1360	1370	0			48
							1	4	1496	9							
06	5100	X	1835	-0-	-3265	-0-	8	1	670	3	Y	1049	1060	0			36
							3	4	1154	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1353	1330	0			59
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	582	3	Y	1464	1473	0			50
							1610	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	8	1	15218	3	Y	3385	3390	0			124
							13	4	3724	9							
05	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	15471	3	Y	2309	2352	0			81
							16	4	2540	9							
06	17520	X	16445	-0-	-1075	-0-	167	1	13793	3	Y	2196	2198	0	4	8	76
							69	4	2416	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2764	2718	0			122
08	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	205	1	12417	3	Y	1837	1895	0			64
							7	4	2021	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21120	X	18296	-0-	-2824	-0-	56	1	16575	3	Y	1501	1512	0			31
							14	4	1651	9							
05	21824	X	18426	-0-	-3398	-0-	53	1	16562	3	Y	1534	1510	0			55
							124	4	1687	9							
06	21060	X	12389	-0-	-8671	-0-	49	1	11377	3	Y	874	820	0	48	1	61
							2	4	961	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	838	851	0			48
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
							3	4	953	9							
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	18660	X	16031	-0-	-2629	-0-	48	1	14320	3	Y	1501	1510	0			31
							12	4	1651	9							
05	18786	X	16159	-0-	-2627	-0-	46	1	14273	3	Y	1575	1550	0			56
							107	4	1733	9							
06	18180	X	11385	-0-	-6795	-0-	45	1	10219	3	Y	1018	949	0	55	1	71
							1	4	1120	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	953	969	0			55
08	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			71
							3	4	1169	9							
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	Y	789	759	0			64
							868	9									
05	21049	X	18704	-0-	-2345	-0-	36	1	18204	3	Y	422	451	0			35
							464	9									
06	20370	X	18576	-0-	-1794	-0-	25	1	18029	3	Y	473	442	0	2	8	64
							2	4	520	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	468	0			69
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	29	1	16461	3	Y	531	510	0	1	8	89
							1	4	584	9							
09	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	67	0			10
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	41	1	15950	3	Y	841	804	0	8	8	67
							925	9									
05	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	28	1	13847	3	Y	451	480	0			38
							496	9									
06	15450	X	13729	-0-	-1721	-0-	19	1	13190	3	Y	473	442	0	3	8	65
							520	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	525	0			78
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	24	1	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95
							615	9									
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	24060	X	21442	-0-	-2618	-0-	52	1	20325	3	Y	967	929	0	2	8	78
							1	4	1064	9							
05	22847	X	17134	-0-	-5713	-0-	33	1	16515	3	Y	533	567	0			44
							586	9									
06	22110	X	16932	-0-	-5178	-0-	23	1	16318	3	Y	536	505	0	1	8	75
							1	4	590	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	534	0			80
08	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	27	1	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99
							635	9									
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	2831	-0-	-3139	-0-	146	1	2329	3	Y	323	361	0			22
							1	4	355	9							
05	6634	X	2504	-0-	-4130	-0-	143	1	2248	3	Y	88	105	0			5
							16	4	97	9							
06	6420	X	1205	-0-	-5215	-0-	61	1	1002	3	Y	127	122	0			10
							2	4	140	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	697	656	0			51
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
							6	4	1603	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1032	1022	0			68
							5	4	1135	9							
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	350	1	8250	3	Y	944	958	0			54
							26	4	1038	9							
06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	560	1	8421	3	Y	1161	1146	0	1	8	68
							5	4	1277	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	722	743	0			47
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
							21	4	959	9							
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	5610	X	2939	-0-	-2671	-0-	1	1	1540	3	Y	1270	1270	0			46
							1	4	1397	9							
05	5797	X	1608	-0-	-4189	-0-	1	1	835	3	Y	701	722	0			25
							1	4	771	9							
06	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	2	3	1	9	Y	1	25	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	167	0			8
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	70	1	4185	3	Y	2105	2043	0			70
							2	4	2316	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	22320	X	17706	-0-	-4614	-0-	44	1	16993	3	Y	608	589	0			49
							669	9									
05	22103	X	17316	-0-	-4787	-0-	34	1	16884	3	Y	362	381	0			30
							398	9									
06	18420	X	16357	-0-	-2063	-0-	23	1	15920	3	Y	376	353	0	1	8	52
							414	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	370	367	0			55
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	24	1	13045	3	Y	352	343	0	3	8	61
							387	9									
09	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	2171	-0-	-13219	-0-	79	1	1900	3	Y	174	171	0			11
							1	4	191	9							
05	7378	X	6567	-0-	-811	-0-	259	1	6103	3	Y	169	170	0			10
							19	4	186	9							
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	519	1	7812	3	Y	848	809	0	1	8	48
							5	4	933	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	893	885	0			56
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
							12	4	598	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14337	-0-	-753	-0-	42	1	12480	3	Y	1640	1650	0			34
							11	4	1804	9							
05	15593	X	15461	-0-	-132	-0-	43	1	13310	3	Y	1825	1794	0			65
							100	4	2008	9							
06	15090	X	12841	-0-	-2249	-0-	50	1	11228	3	Y	1420	1311	0	76	1	97
							1	4	1562	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1322	1344	0			75
08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	557	1	11285	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
							3	4	1596	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	15424	-0-	-1256	-0-	46	1	13695	3	Y	1519	1537	0			32
							12	4	1671	9							
05	17236	X	12077	-0-	-5159	-0-	32	1	9997	3	Y	1794	1762	0			64
							75	4	1973	9							
06	16680	X	9518	-0-	-7162	-0-	39	1	8993	3	Y	441	446	0	26	1	33
							1	4	485	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	576	577	0			32
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
							2	4	223	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	30	1	8889	3	Y	1015	1017	0			21
							7	4	1117	9							
05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	39	1	12223	3	Y	1184	1163	0			42
							92	4	1302	9							
06	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	55	1	12685	3	Y	1125	1032	0	60	1	75
							2	4	1238	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	833	862	0			46
08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	61	1	11867	3	Y	808	802	0			52
							3	4	889	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	5739	-0-	-2901	-0-	76	1	3862	3	Y	1637	1651	0			35
							1801	9									
05	8928	X	4626	-0-	-4302	-0-	109	1	2957	3	Y	1418	1406	0			47
							1560	9									
06	8640	X	3769	-0-	-4871	-0-	103	1	2545	3	Y	1018	1016	0	1	8	48
							1	4	1120	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1462	1499	0			11
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	36	1	3434	3	Y	1652	1648	0	6	8	9
							2	4	1817	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

04	17310	X	15396	-0-	-1914	-0-	44	1	13100	3	Y	2037	2052	0			42
							11	4	2241	9							
05	17887	X	8819	-0-	-9068	-0-	23	1	7150	3	Y	1447	1437	0			52
							54	4	1592	9							
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

04	12900	X	5852	-0-	-7048	-0-	2	1	4090	3	Y	1596	1573	0			58
							4	4	1756	9							
05	13330	X	3787	-0-	-9543	-0-	4	1	2816	3	Y	876	903	0			31
							3	4	964	9							
06	8700	X	5379	-0-	-3321	-0-	43	1	3547	3	Y	1610	1587	0			53
							18	4	1771	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1724	1702	0			75
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1	8	37
							2	4	1198	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

04	5280	X	2736	-0-	-2544	-0-	1	1	2022	3	Y	646	646	0			24
							2	4	711	9							
05	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1	1	448	3	Y	946	937	0			33
							1041	9									
06	5280	X	421	-0-	-4859	-0-	3	1	253	3	Y	149	177	0			5
							1	4	164	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	0			-0-
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					90

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

04	23790	X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0			16
							1	4	406	9							
05	24583	X	19566	-0-	-5017	-0-	38	1	19056	3	Y	429	425	0			20
							472	9									
06	23790	X	15647	-0-	-8143	-0-	15241	3	406	9	Y	369	369	0	2	8	18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	327	0			17
08	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33840	X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3	8	17
							1	4	453	9							
05	31124	X	23891	-0-	-7233	-0-	47	1	23358	3	Y	441	437	0			21
							1	4	485	9							
06	26250	X	23591	-0-	-2659	-0-	23104	3	487	9	Y	443	441	0	2	8	21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	435	0			23
08	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0			43
							1	4	404	9							
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	26730	X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0			14
							350	9									
05	19747	X	14172	-0-	-5575	-0-	28	1	13742	3	Y	365	362	0			17
							402	9									
06	19110	X	5020	-0-	-14090	-0-	4869	3	151	9	Y	137	146	0	1	8	8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	368	0			20
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0			32
							294	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	23880	X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0			15
							387	9									
05	24676	X	15026	-0-	-9650	-0-	29	1	14599	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
06	22530	X	13029	-0-	-9501	-0-	12669	3	360	9	Y	327	324	0	4	8	17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	284	0			16
08	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0			35
							1	4	326	9							
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	28050	X	18019	-0-	-10031	-0-	63	1	16109	3	Y	1674	1688	0			76
							6	4	1841	9							
05	28830	X	19490	-0-	-9340	-0-	68	1	17536	3	Y	1695	1706	0			65
							21	4	1865	9							
06	25740	X	21072	-0-	-4668	-0-	51	1	19090	3	Y	1752	1742	0			75
							4	4	1927	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1321	1317	0			79
08	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0			61
							17	4	1528	9							
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	22080	X	16272	-0-	-5808	-0-	38	1	15747	3	Y	442	447	0			19
							1	4	486	9							
05	22816	X	20682	-0-	-2134	-0-	40	1	20046	3	Y	541	535	0			25
							1	4	595	9							
06	19140	X	16426	-0-	-2714	-0-	16020	3	406	9	Y	369	371	0	6	8	17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	305	307	0			15
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0			27
							257	9									
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27840 X	22623	-0-	-5217	-0-	79	1	20097	3	Y	2218	2216	0			101
						7	4	2440	9							
05	22196 X	21729	-0-	-467	-0-	75	1	19336	3	Y	2086	2107	0			80
						23	4	2295	9							
06	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	62	1	22960	3	Y	2090	2081	0			90
						5	4	2299	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1809	1791	0			108
08	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			81
						19	4	1982	9							
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	25980 X	24741	-0-	-1239	-0-	219	1	20578	3	Y	3581	3678	0			130
						5	4	3939	9							
05	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	237	1	26328	3	Y	4319	4297	0			152
						85	4	4751	9							
06	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	95	1	29569	3	Y	3070	3072	0	2	8	148
						11	4	3377	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3197	3162	0			183
08	33065 X	33065	-0-	-0-	-0-	85	1	29679	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
						3	4	3298	9							
09	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT					120

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
04	24810 X	22358	-0-	-2452	-0-	202	1	18877	3	Y	2976	3053	0			108
						5	4	3274	9							
05	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	228	1	25410	3	Y	3428	3415	0			121
						82	4	3771	9							
06	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	99	1	31000	3	Y	2529	2522	0	6	8	123
						12	4	2782	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2362	2347	0			138
08	30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	98
						2	4	2668	9							
09	29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	30060 X	22691	-0-	-7369	-0-	80	1	20371	3	Y	2030	2036	0			92
						7	4	2233	9							
05	27807 X	22693	-0-	-5114	-0-	80	1	20812	3	Y	1615	1645	0			62
						24	4	1777	9							
06	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	70	1	26275	3	Y	1795	1781	0			75
						6	4	1975	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1785	1757	0			103
08	24212 X	24212	-0-	-0-	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			66
						23	4	1682	9							
09	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	25680	X	17571	-0-	-8109	-0-	61	1	15607	3	Y	1725	1732	0			78
							5	4	1898	9							
05	20863	X	16393	-0-	-4470	-0-	57	1	14666	3	Y	1503	1523	0			58
							17	4	1653	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	73	1	27241	3	Y	2293	2254	0			97
							6	4	2522	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1990	1969	0			118
08	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
							22	4	1593	9							
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	21840	X	17953	-0-	-3887	-0-	64	1	16249	3	Y	1485	1487	0			67
							6	4	1634	9							
05	20956	X	19402	-0-	-1554	-0-	68	1	17707	3	Y	1460	1471	0			56
							21	4	1606	9							
06	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	53	1	19542	3	Y	1433	1428	0			61
							4	4	1576	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1322	1305	0			78
08	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
							17	4	1216	9							
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	29190	X	26241	-0-	-2949	-0-	140	1	23541	3	Y	2327	2346	0	5	8	106
							2560	9									
05	30008	X	29429	-0-	-579	-0-	135	1	26576	3	Y	2471	2382	0	5	8	190
							2718	9									
06	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	128	1	30274	3	Y	2665	2634	0	23	8	198
							2932	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2189	2234	0			153
08	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
							2240	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

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
04	23040	X	20032	-0-	-3008	-0-	107	1	18075	3	Y	1682	1700	0			77
							1850	9									
05	22289	X	17560	-0-	-4729	-0-	81	1	15939	3	Y	1400	1369	0			108
							1540	9									
06	21360	X	21162	-0-	-198	-0-	81	1	19187	3	Y	1722	1702	0			128
							1894	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1827	1829	0			126
08	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	89	1	19216	3	Y	1561	1576	0			111
							1717	9									
09	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	24660 X	20720	-0-	-3940	-0-	111	1	18680	3	Y	1754	1773	0			80
						1929	9									
05	25482 X	17847	-0-	-7635	-0-	82	1	16137	3	Y	1480	1446	0			114
						1628	9									
06	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	97	1	23025	3	Y	1811	1791	0			134
						1992	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1587	1611	0			110
08	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0			103
						1614	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

04	23220 X	17930	-0-	-5290	-0-	62	1	15839	3	Y	1840	1830	0			83
						5	4	2024	9							
05	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	58	1	15088	3	Y	1764	1779	0			68
						18	4	1940	9							
06	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	56	1	20873	3	Y	1885	1872	0			81
						4	4	2074	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1384	1381	0			84
08	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			65
						17	4	1593	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

04	23160 X	19766	-0-	-3394	-0-	105	1	17756	3	Y	1732	1748	0			79
						1905	9									
05	23839 X	17356	-0-	-6483	-0-	79	1	15575	3	Y	1547	1507	0			119
						1702	9									
06	21450 X	16100	-0-	-5350	-0-	62	1	14588	3	Y	1318	1336	0			101
						1450	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1735	1717	0			119
08	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
						1668	9									
09	18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

04	23970 X	20265	-0-	-3705	-0-	68	1	18491	3	Y	1531	1505	1			63
						22	4	1684	9							
05	24769 X	22083	-0-	-2686	-0-	65	1	20174	3	Y	1651	1650	1			64
						28	4	1816	9							
06	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1886	1884	0	3	8	64
						59	4	2075	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1694	1676	0			82
08	23764 X	23764	-0-	-0-	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	61
						20	4	1520	9							
09	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30210	X	24712	-0-	-5498	-0-	82	1	22163	3	Y	2219	2184	1			91
							26	4	2441	9							
05	31217	X	27801	-0-	-3416	-0-	82	1	25367	3	Y	2106	2115	1			82
							35	4	2317	9							
06	30210	X	29095	-0-	-1115	-0-	76	1	26476	3	Y	2253	2257	0	3	8	74
							65	4	2478	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2184	2154	0			104
08	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	87
							24	4	2219	9							
09	24990	X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	28380	X	23499	-0-	-4881	-0-	78	1	21292	3	Y	1913	1884	1			79
							25	4	2104	9							
05	29326	X	26253	-0-	-3073	-0-	78	1	24092	3	Y	1863	1869	1			73
							34	4	2049	9							
06	28380	X	26352	-0-	-2028	-0-	69	1	24113	3	Y	1918	1926	0	1	8	63
							60	4	2110	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1870	1844	0			89
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	69	1	23337	3	Y	1652	1666	0	3	8	72
							21	4	1817	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	30360	X	25450	-0-	-4910	-0-	85	1	23080	3	Y	2053	2023	1			85
							27	4	2258	9							
05	30194	X	27564	-0-	-2630	-0-	82	1	25347	3	Y	1909	1920	1			74
							35	4	2100	9							
06	32527	X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	29612	3	Y	2506	2496	0	1	8	84
							73	4	2757	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2424	2390	0			118
08	31053	X	31053	-0-	-0-	-0-	84	1	28632	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
							26	4	2311	9							
09	24870	X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	25110	X	21169	-0-	-3941	-0-	71	1	19366	3	Y	1554	1533	1			64
							23	4	1709	9							
05	24242	X	23320	-0-	-922	-0-	70	1	21450	3	Y	1609	1610	1			63
							30	4	1770	9							
06	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	62	1	21596	3	Y	1588	1596	0	1	8	55
							53	4	1747	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1575	1553	0			77
08	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	58
							19	4	1418	9							
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	32730	X	26032	-0-	-6698	-0-	86	1	23505	3	Y	2194	2161	1			90
							28	4	2413	9							
05	31124	X	29722	-0-	-1402	-0-	87	1	26969	3	Y	2389	2386	1			93
							38	4	2628	9							
06	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	85	1	29517	3	Y	2468	2477	0	2	8	81
							73	4	2715	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2407	2374	0			114
08	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	85	1	28824	3	Y	2050	2073	0	3	8	88
							26	4	2255	9							
09	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	32100	X	26326	-0-	-5774	-0-	93	1	23898	3	Y	2115	2112	0			96
							8	4	2327	9							
05	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	103	1	26765	3	Y	2133	2147	0			82
							31	4	2346	9							
06	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	83	1	30673	3	Y	2120	2111	0			91
							6	4	2332	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1596	1591	0			96
08	27802	X	27802	-0-	-0-	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
							26	4	1763	9							
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					72

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	185	1	4425	3	Y	709	700	0			47
							3	4	780	9							
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	4722	3	Y	682	690	0			39
							15	4	750	9							
06	4410	X	2936	-0-	-1474	-0-	147	1	2205	3	Y	530	536	0	1	8	32
							1	4	583	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	554	551	0			35
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
							9	4	591	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	16660	-0-	-2780	-0-	87	1	14962	3	Y	1456	1453	0			39
							9	4	1602	9							
05	20088	X	16110	-0-	-3978	-0-	88	1	14637	3	Y	1239	942	0	303	1	33
							22	4	1363	9							
06	15720	X	8183	-0-	-7537	-0-	208	1	6701	3	Y	1146	1138	0			41
							13	4	1261	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1109	1106	0			44
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			33
							2	4	944	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	1	1	1392	3	Y	1457	1477	0			53
						1	4	1603	9							
05	3348 X	1351	-0-	-1997	-0-	1	1	869	3	Y	436	474	0			15
						1	4	480	9							
06	3330 X	1855	-0-	-1475	-0-	8	1	689	3	Y	1049	1029	0			35
						4	4	1154	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	71	0			3
08	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	57	1	3464	3	Y	4389	4248	0			144
						2	4	4828	9							
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					144

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
04	17190 X	12534	-0-	-4656	-0-	6	1	10203	3	Y	2105	2130	0			77
						9	4	2316	9							
05	16864 X	6362	-0-	-10502	-0-	7	1	5193	3	Y	1052	1092	0			37
						5	4	1157	9							
06	14010 X	13260	-0-	-750	-0-	132	1	10895	3	Y	1980	1947	0	3	8	66
						55	4	2178	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1535	0			69
08	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	74	1	4463	3	Y	1676	1687	0			58
						2	4	1844	9							
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	4	1	7932	3	Y	5406	5385	0			197
						7	4	5947	9							
05	13857 X	3939	-0-	-9918	-0-	3	1	2023	3	Y	1737	1873	0			61
						2	4	1911	9							
06	14370 X	5091	-0-	-9279	-0-	22	1	1812	3	Y	2953	2914	0			99
						9	4	3248	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5884	5727	0			256
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	60	1	3628	3	Y	4917	5004	0			169
						2	4	5409	9							
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690 X	20660	-0-	-1030	-0-	110	1	18811	3	Y	1571	1564	0			42
						11	4	1728	9							
05	22413 X	19804	-0-	-2609	-0-	110	1	18131	3	Y	1396	1062	0	339	1	37
						27	4	1536	9							
06	21690 X	12082	-0-	-9608	-0-	317	1	10252	3	Y	1357	1346	0			48
						20	4	1493	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1357	1352	0			53
08	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
						3	4	1382	9							
09	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	18574	-0-	-6146	-0-	65	1	16549	3	Y	1776	1771	0			81
							6	4	1954	9							
05	19778	X	18957	-0-	-821	-0-	66	1	17085	3	Y	1624	1642	0			63
							20	4	1786	9							
06	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	55	1	20514	3	Y	1549	1546	0			64
							4	4	1704	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1351	1337	0			78
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			57
							16	4	1455	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	16950	X	14693	-0-	-2257	-0-	138	1	13005	3	Y	1405	1468	0			51
							4	4	1546	9							
05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	160	1	17864	3	Y	1936	1919	0			68
							58	4	2130	9							
06	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	65	1	20384	3	Y	2087	2053	0	3	8	99
							8	4	2296	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1803	1798	0			104
08	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	55	1	19168	3	Y	1807	1839	0			72
							2	4	1988	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	23550	X	18281	-0-	-5269	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0			75
							5	4	1816	9							
05	20553	X	18133	-0-	-2420	-0-	63	1	16294	3	Y	1597	1610	0			62
							19	4	1757	9							
06	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	57	1	21519	3	Y	1798	1783	0			77
							5	4	1978	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1354	1350	0			81
08	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	121	1	17590	3	Y	1311	1333	0			59
							18	4	1442	9							
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0			49
							2	4	1469	9							
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2	1	1376	3	Y	806	827	0			28
							1	4	887	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	3	Y	1413	1391	0	2	8	50
							12	4	1554	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3807	3689	0			168
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	43	1	2538	3	Y	2514	2590	0	1	8	91
							1	4	2765	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	10080	X	8205	-0-	-1875	-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0			70
							5	4	2099	9							
05	10416	X	5929	-0-	-4487	-0-	6	1	4410	3	Y	1371	1393	0			48
							5	4	1508	9							
06	9750	X	9175	-0-	-575	-0-	89	1	7332	3	Y	1561	1556	0			53
							37	4	1717	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1310	1305	0			58
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	109	1	6528	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
							3	4	1724	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	10680	X	2644	-0-	-8036	-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0			28
							428	9									
05	11036	X	2083	-0-	-8953	-0-	22	1	1557	3	Y	458	443	0			43
							504	9									
06	10680	X	1887	-0-	-8793	-0-	21	1	1450	3	Y	378	379	0			43
							416	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	342	0			30
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	28	1	1723	3	Y	337	321	0			46
							1	4	371	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	122	1	10295	3	Y	1351	1476	0			98
							1486	9									
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	141	1	10069	3	Y	1230	1212	0			116
							3	4	1353	9							
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	152	1	10531	3	Y	1040	1039	0			118
							3	4	1144	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1161	0			101
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	176	1	10689	3	Y	1581	1474	0			208
							3	4	1739	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					208

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
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	225	1	7373	3	Y	1914	1946	1			77
							2105	9									
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	281	1	9880	3	Y	2117	2092	1			102
							40	4	2329	9							
06	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	64	1	18284	3	Y	2688	2647	0			144
							2	4	2957	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1890	1931	0			103
08	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	63	1	19980	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
							1966	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	19650	X	13942	-0-	-5708	-0-	71	1	12218	3	Y	1496	1493	0			40
							7	4	1646	9							
05	20305	X	14154	-0-	-6151	-0-	76	1	12489	3	Y	1428	1086	0	344	1	38
							18	4	1571	9							
06	17250	X	13803	-0-	-3447	-0-	51	1	12255	3	Y	1339	1329	0			48
							24	4	1473	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1170	1171	0			47
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
							3	4	1271	9							
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	24420	X	3851	-0-	-20569	-0-	49	1	2529	3	Y	1157	1149	0			131
							1273	9									
05	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	50	1	2700	3	Y	1102	1162	0			71
							10	4	1212	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	957	965	0	2	8	60
							1053	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	645	0			22
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6210	X	1460	-0-	-4750	-0-	25	1	1290	3	Y	132	129	0			15
							145	9									
05	3379	X	1710	-0-	-1669	-0-	29	1	1569	3	Y	96	105	0			6
							6	4	106	9							
06	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	41	1	1926	3	Y	189	181	0	2	8	12
							208	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	290	0			11
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	12	1	696	3	Y	95	100	0			6
							105	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	63	1	5375	3	Y	984	950	0			71
							1082	9									
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	49	1	3500	3	Y	1225	1180	0			116
							1	4	1348	9							
06	4680	X	3946	-0-	-734	-0-	44	1	3076	3	Y	750	778	0			88
							1	4	825	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	786	0			68
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	19	1	1162	3	Y	308	329	0			47
							339	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	146	0			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4605	-0-	-915	-0-	45	1	3795	3	Y	695	673	0			50
							765	9									
05	5704	X	4530	-0-	-1174	-0-	49	1	3486	3	Y	904	868	0			86
							1	4	994	9							
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	60	1	4157	3	Y	713	718	0			80
							1	4	784	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	540	572	0			48
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0			79
							2	4	656	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					79

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	7728	3	Y	1554	1535	0			102
							4	4	1709	9							
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	322	1	7580	3	Y	1429	1449	0			82
							24	4	1572	9							
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	950	973	0	1	8	59
							6	4	1045	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	414	0			27
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	63
							24	4	1536	9							
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	24697	-0-	-4133	-0-	52	1	22640	3	Y	1807	1811	0			39
							17	4	1988	9							
05	29791	X	25649	-0-	-4142	-0-	54	1	23855	3	Y	1579	1579	0			39
							3	4	1737	9							
06	28830	X	15100	-0-	-13730	-0-	144	1	13372	3	Y	1418	1429	0			28
							24	4	1560	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	726	0			19
08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1	8	17
							652	9									
09	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31980	X	24116	-0-	-7864	-0-	49	1	21249	3	Y	2547	2550	0			55
							16	4	2802	9							
05	33046	X	21769	-0-	-11277	-0-	44	1	19422	3	Y	2092	2095	0			52
							2	4	2301	9							
06	31980	X	17011	-0-	-14969	-0-	160	1	14868	3	Y	1778	1792	0	2	8	36
							27	4	1956	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1657	1651	0			42
08	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	172	1	12980	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
							1728	9									
09	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	10920 X	8030	-0-	-2890	-0-	190	1	6180	3	Y	1509	1549	1			61
						1660	9									
05	11284 X	9415	-0-	-1869	-0-	213	1	7500	3	Y	1520	1508	1			73
						30	4	1672	9							
06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	43	1	12609	3	Y	1619	1605	0			88
						2	4	1781	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	675	724	0			39
08	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			64
						1522	9									
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	21810 X	14121	-0-	-7689	-0-	247	1	12815	3	Y	961	948	0			109
						2	4	1057	9							
05	22537 X	11206	-0-	-11331	-0-	187	1	9997	3	Y	897	948	0			58
						35	4	987	9							
06	21810 X	4730	-0-	-17080	-0-	143	1	4265	3	Y	293	329	0	1	8	21
						322	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	569	0			20
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	134	1	4342	3	Y	680	670	0			30
						2	4	748	9							
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	31170 X	29728	-0-	-1442	-0-	63	1	27622	3	Y	1838	1851	0			39
						21	4	2022	9							
05	32209 X	29611	-0-	-2598	-0-	60	1	26561	3	Y	2715	2687	0			67
						3	4	2987	9							
06	31170 X	26074	-0-	-5096	-0-	243	1	22604	3	Y	2896	2904	0	2	8	57
						41	4	3186	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2357	2355	0			59
08	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	232	1	17463	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
						2307	9									
09	28950 X	NO RPT	-0-	-28950	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	20550 X	18332	-0-	-2218	-0-	35	1	15404	3	Y	2619	2618	0			56
						12	4	2881	9							
05	21235 X	3417	-0-	-17818	-0-	7	1	2978	3	Y	393	439	0			10
						432	9									
06	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	121	0			3
08	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0			88
						3430	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	30930	X	22055	-0-	-8875	-0-	72	1	18227	3	Y	3402	3403	0			119
							14	4	3742	9							
05	31341	X	19516	-0-	-11825	-0-	68	1	15963	3	Y	3100	3127	0	1	8	91
							75	4	3410	9							
06	25230	X	17337	-0-	-7893	-0-	51	1	14541	3	Y	2485	2485	0			91
							11	4	2734	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1722	1751	0			62
08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
							16	4	2289	9							
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	33570	X	25273	-0-	-8297	-0-	88	1	21960	3	Y	2917	2916	0			102
							16	4	3209	9							
05	29760	X	28851	-0-	-909	-0-	105	1	25036	3	Y	3265	3271	0			96
							118	4	3592	9							
06	28800	X	27782	-0-	-1018	-0-	84	1	24006	3	Y	3339	3311	0	2	8	121
							19	4	3673	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4064	4043	0			142
08	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	87
							30	4	3464	9							
09	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	7290	X	6209	-0-	-1081	-0-	106	1	5516	3	Y	533	525	0			61
							1	4	586	9							
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	79	1	4203	3	Y	526	553	0			34
							15	4	579	9							
06	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	91	1	4242	3	Y	241	259	0			15
							265	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	389	0			13
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0			21
							1	4	541	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	19560	X	14564	-0-	-4996	-0-	76	1	13059	3	Y	1292	1290	0			35
							8	4	1421	9							
05	21483	X	14280	-0-	-7203	-0-	78	1	12860	3	Y	1203	915	0	291	1	32
							19	4	1323	9							
06	20790	X	12018	-0-	-8772	-0-	46	1	10921	3	Y	936	934	0			34
							21	4	1030	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
							3	4	801	9							
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	20160	X	17413	-0-	-2747	-0-	92	1	15737	3	Y	1432	1427	0			39
							9	4	1575	9							
05	20832	X	15266	-0-	-5566	-0-	83	1	13636	3	Y	1388	1056	0	334	1	37
							20	4	1527	9							
06	20160	X	8092	-0-	-12068	-0-	31	1	7384	3	Y	603	618	0			22
							14	4	663	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	932	0			37
08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
							4	4	954	9							
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	20580	X	15911	-0-	-4669	-0-	83	1	14240	3	Y	1436	1431	0			39
							8	4	1580	9							
05	21266	X	15481	-0-	-5785	-0-	84	1	13876	3	Y	1364	1038	0	329	1	36
							21	4	1500	9							
06	20580	X	19824	-0-	-756	-0-	76	1	18081	3	Y	1484	1467	0			52
							35	4	1632	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1601	1591	0			62
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			53
							5	4	1520	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	22260	X	17462	-0-	-4798	-0-	92	1	15746	3	Y	1468	1463	0			40
							9	4	1615	9							
05	20832	X	19040	-0-	-1792	-0-	102	1	16805	3	Y	1916	1458	0	447	1	51
							25	4	2108	9							
06	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	70	1	16754	3	Y	1513	1510	0			54
							33	4	1664	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2062	2035	0			81
08	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
							7	4	1788	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	25950	X	20619	-0-	-5331	-0-	105	1	18159	3	Y	2131	2121	0			58
							11	4	2344	9							
05	24056	X	18567	-0-	-5489	-0-	99	1	16292	3	Y	1956	1488	0	474	1	52
							24	4	2152	9							
06	22200	X	20845	-0-	-1355	-0-	78	1	18607	3	Y	1931	1915	0			68
							36	4	2124	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2833	2791	0			110
08	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	224	1	23104	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
							8	4	2835	9							
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	375	1	19377	3	Y	1242	1201	0			141
						2	4	1366	9							
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	236	1	12653	3	Y	252	377	0			16
						45	4	277	9							
06	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	277	1	8294	3	Y	468	456	0			29
						1	4	515	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	899	897	0			31
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			29
						1	4	734	9							
09	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	64	1	3343	3	Y	555	600	0			63
						611	9									
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	73	1	3874	3	Y	444	478	0			29
						14	4	488	9							
06	2160 X	659	-0-	-1501	-0-	9	1	259	3	Y	355	361	0			22
						391	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	503	0			16
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			13
						359	9									
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	18330 X	14212	-0-	-4118	-0-	70	1	12009	3	Y	1933	1927	0			52
						7	4	2126	9							
05	15810 X	13474	-0-	-2336	-0-	69	1	11401	3	Y	1806	1374	0	436	1	48
						17	4	1987	9							
06	15300 X	13780	-0-	-1520	-0-	50	1	11842	3	Y	1695	1683	0			59
						23	4	1865	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1955	1939	0			75
08	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			51
						3	4	1484	9							
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	34650 X	28800	-0-	-5850	-0-	102	1	25747	3	Y	2665	2659	0			93
						19	4	2932	9							
05	30039 X	23054	-0-	-6985	-0-	84	1	19788	3	Y	2807	2818	0			82
						94	4	3088	9							
06	28290 X	8161	-0-	-20129	-0-	23	1	6487	3	Y	1496	1523	0			54
						5	4	1646	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	504	0			16
08	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	3	Y	631	632	0			15
						1	4	694	9							
09	28800 X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	23460 X	3085	-0-	-20375	-0-	11	1	2684	3	Y	353	370	0			12
						2	4	388	9							
05	21235 X	8682	-0-	-12553	-0-	31	1	7415	3	Y	1092	1072	0			32
						35	4	1201	9							
06	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	59	1	16808	3	Y	1858	1823	0			66
						13	4	2044	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2404	0			83
08	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	473	1	17942	3	Y	1933	1961	0	2	8	53
						23	4	2126	9							
09	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	26910 X	17612	-0-	-9298	-0-	61	1	15374	3	Y	1968	1968	0			69
						12	4	2165	9							
05	27807 X	12693	-0-	-15114	-0-	45	1	10517	3	Y	1892	1906	0			55
						50	4	2081	9							
06	24690 X	1990	-0-	-22700	-0-	7	1	1813	3	Y	154	202	0			7
						1	4	169	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	371	0			13
08	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	42
						15	4	1747	9							
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	17820 X	11048	-0-	-6772	-0-	201	1	10369	3	Y	434	426	0			49
						1	4	477	9							
05	18414 X	15109	-0-	-3305	-0-	269	1	14368	3	Y	383	407	0			25
						51	4	421	9							
06	12660 X	7632	-0-	-5028	-0-	235	1	7054	3	Y	311	315	0			21
						1	4	342	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	498	0			19
08	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
						3	4	574	9							
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	104	1	5431	3	Y	529	719	0	9	8	59
						1	4	582	9							
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	3	Y	565	588	0			36
						18	4	622	9							
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	489	494	0			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	825	0			29
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
						1230	9									
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	6975 X	2272	-0-	-4703	-0-	31	1	2214	3	Y	24	22	0			2
						1	4	26	9							
06	6750 X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

04	30150 X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1	17549	3	Y	2836	2836	0			61
						13	4	3120	9							
05	26784 X	23822	-0-	-2962	-0-	45	1	20006	3	Y	3426	3402	0			85
						2	4	3769	9							
06	25920 X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1	7436	3	Y	1559	1612	0			32
						13	4	1715	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1382	1379	0			35
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15
09	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

04	17070 X	11770	-0-	-5300	-0-	59	1	10093	3	Y	1465	1462	0			40
						6	4	1612	9							
05	15500 X	10648	-0-	-4852	-0-	56	1	9079	3	Y	1364	1038	0	330	1	36
						13	4	1500	9							
06	14670 X	10287	-0-	-4383	-0-	37	1	8981	3	Y	1137	1133	0			40
						18	4	1251	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1153	1148	0			45
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
						3	4	1170	9							
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

04	31170 X	25562	-0-	-5608	-0-	89	1	22326	3	Y	2845	2848	0			99
						17	4	3130	9							
05	32209 X	21685	-0-	-10524	-0-	77	1	18334	3	Y	2897	2911	0			85
						87	4	3187	9							
06	31170 X	23142	-0-	-8028	-0-	70	1	19969	3	Y	2807	2790	0			103
						15	4	3088	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2819	2822	0			100
08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	23	1	5514	3	Y	688	766	0			22
						7	4	757	9							
09	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

04	24150 X	16475	-0-	-7675	-0-	83	1	14271	3	Y	1921	1912	0			52
						8	4	2113	9							
05	24955 X	16361	-0-	-8594	-0-	86	1	14195	3	Y	1872	1425	0	450	1	49
						21	4	2059	9							
06	20610 X	14191	-0-	-6419	-0-	52	1	12373	3	Y	1584	1578	0			56
						24	4	1742	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	981	998	0			39
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			26
						2	4	741	9							
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	354	1	18317	3	Y	3057	2937	0			347
							2	4	3363	9							
05	26691	X	21179	-0-	-5512	-0-	326	1	17467	3	Y	3022	3174	0			195
							62	4	3324	9							
06	25830	X	18447	-0-	-7383	-0-	517	1	15484	3	Y	2223	2274	0			144
							1	4	2445	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2587	2638	0			93
08	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	544	1	17556	3	Y	2141	2138	0			96
							6	4	2355	9							
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	28020	X	17291	-0-	-10729	-0-	263	1	13592	3	Y	3122	2965	0			355
							2	4	3434	9							
05	28954	X	27556	-0-	-1398	-0-	437	1	23407	3	Y	3300	3442	0			213
							82	4	3630	9							
06	42068	X	42068	-0-	-0-	-0-	1158	1	34632	3	Y	5705	5567	0	1	8	350
							2	4	6276	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3625	3842	0			133
08	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	985	1	31751	3	Y	3637	3611	0			159
							11	4	4001	9							
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					159

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
04	18780	X	16173	-0-	-2607	-0-	83	1	14181	3	Y	1728	1726	0			47
							8	4	1901	9							
05	18321	X	17098	-0-	-1223	-0-	93	1	15329	3	Y	1503	1144	0	366	1	40
							23	4	1653	9							
06	17730	X	16087	-0-	-1643	-0-	57	1	13763	3	Y	2036	2004	0			71
							27	4	2240	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2432	2409	0			94
08	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	153	1	15739	3	Y	2026	2043	0			77
							5	4	2229	9							
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	12540	X	7221	-0-	-5319	-0-	74	1	6290	3	Y	779	861	0			56
							857	9									
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	101	1	7171	3	Y	951	917	0			90
							2	4	1046	9							
06	10800	X	6840	-0-	-3960	-0-	88	1	6091	3	Y	599	619	0			70
							2	4	659	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	847	0			73
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	106	1	6464	3	Y	977	921	0			129
							2	4	1075	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	29040	X	21763	-0-	-7277	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0			48
							15	4	1508	9							
05	26970	X	24004	-0-	-2966	-0-	92	1	21765	3	Y	1858	1852	0			54
							103	4	2044	9							
06	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	81	1	23121	3	Y	2157	2132	0	2	8	77
							18	4	2373	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2415	0			83
08	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
							33	4	2120	9							
09	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

04	20580	X	16354	-0-	-4226	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0			71
							8	4	2899	9							
05	19778	X	15265	-0-	-4513	-0-	75	1	12292	3	Y	2618	1992	0	628	1	69
							18	4	2880	9							
06	19200	X	13816	-0-	-5384	-0-	48	1	11352	3	Y	2176	2168	0			77
							22	4	2394	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2373	2357	0			93
08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
							4	4	2517	9							
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

04	16320	X	13022	-0-	-3298	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0			41
							7	4	1668	9							
05	16864	X	13027	-0-	-3837	-0-	69	1	11338	3	Y	1457	1108	0	351	1	39
							17	4	1603	9							
06	16320	X	8211	-0-	-8109	-0-	30	1	7164	3	Y	912	918	0			33
							14	4	1003	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1771	1735	0			69
08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	111	1	11438	3	Y	1562	1570	0			61
							4	4	1718	9							
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

04	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	70	1	12027	3	Y	1408	1402	0			38
							7	4	1549	9							
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	76	1	12436	3	Y	1341	1021	0	323	1	35
							18	4	1475	9							
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	55	1	13139	3	Y	1240	1232	0			42
							26	4	1364	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1191	1188	0			45
08	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			47
							4	4	1428	9							
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18540	X	13218	-0-	-5322	-0-	65	1	11111	3	Y	1851	1849	0			50
							6	4	2036	9							
05	16616	X	11351	-0-	-5265	-0-	57	1	9371	3	Y	1735	1320	0	419	1	46
							14	4	1909	9							
06	16080	X	10724	-0-	-5356	-0-	39	1	9295	3	Y	1247	1248	0			45
							18	4	1372	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1660	1641	0			64
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
							2	4	1197	9							
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	24060	X	15146	-0-	-8914	-0-	226	1	11722	3	Y	2906	2832	0			330
							1	4	3197	9							
05	24862	X	22334	-0-	-2528	-0-	352	1	18857	3	Y	2781	2932	0			179
							66	4	3059	9							
06	20580	X	4743	-0-	-15837	-0-	88	1	4116	3	Y	490	629	0	1	8	40
							539	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1013	1017	0			36
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	241	1	14308	3	Y	2119	2063	0			92
							5	4	2331	9							
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25320	X	15935	-0-	-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0			57
							8	4	2317	9							
05	22289	X	15640	-0-	-6649	-0-	81	1	13327	3	Y	2012	1531	0	485	1	53
							19	4	2213	9							
06	20430	X	14801	-0-	-5629	-0-	53	1	12799	3	Y	1749	1740	0			62
							25	4	1924	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2036	2019	0			79
08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13219	3	Y	1868	1876	0			71
							4	4	2055	9							
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0			49
							7	4	1979	9							
05	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	72	1	11966	3	Y	1680	1279	0	406	1	44
							18	4	1848	9							
06	15060	X	13839	-0-	-1221	-0-	50	1	12053	3	Y	1556	1545	0			56
							24	4	1712	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1374	1375	0			55
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			49
							3	4	1372	9							
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	17310 X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0			44
						6	4	1777	9							
05	15624 X	12373	-0-	-3251	-0-	65	1	10702	3	Y	1445	1100	0	351	1	38
						16	4	1590	9							
06	14430 X	11075	-0-	-3355	-0-	40	1	9671	3	Y	1223	1218	0			44
						19	4	1345	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1522	0			60
08	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
						3	4	1522	9							
09	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0			50
						411	9									
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	361	1	4167	3	Y	374	377	0			47
						51	4	411	9							
06	5040 X	3487	-0-	-1553	-0-	295	1	2753	3	Y	399	394	0			52
						439	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	520	0			70
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
						600	9									
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					93

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
04	18840 X	13941	-0-	-4899	-0-	69	1	11841	3	Y	1840	1831	0			50
						7	4	2024	9							
05	16957 X	14030	-0-	-2927	-0-	73	1	12099	3	Y	1673	1273	0	406	1	44
						18	4	1840	9							
06	15180 X	12216	-0-	-2964	-0-	44	1	10613	3	Y	1398	1393	0			50
						21	4	1538	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	807	0			32
08	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			61
						4	4	1801	9							
09	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	784	871	0			89
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
06	5760 X	4468	-0-	-1292	-0-	145	1	4320	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4	1	2632	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248					N	6038	6005	0	27	1	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	17340 X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
						14	4	713	9							
05	10943 X	7064	-0-	-3879	-0-	89	1	6445	3	Y	437	470	0			34
						49	4	481	9							
06	10590 X	5811	-0-	-4779	-0-	54	1	5499	3	Y	226	238	0			22
						9	4	249	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	426	403	0			45
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	124	1	4324	3	Y	594	598	0			41
						10	4	653	9							
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	10890 X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
						3	4	946	9							
05	8463 X	4547	-0-	-3916	-0-	48	1	3450	3	Y	930	946	0			73
						26	4	1023	9							
06	8190 X	202	-0-	-7988	-0-	2	1	152	3	Y	44	107	0			10
						48	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1382	1252	0			140
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	80	1	2760	3	Y	447	549	0			38
						6	4	492	9							
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	19	1	37
						95	4	3135	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	40	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25	1	15411	3	Y	2909	2748	0	19	1	38
						91	4	3200	9			104	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727					Y	16136	16068	0	71	1	35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19	1	11577	3	Y	2116	1997	0	13	1	28
						68	4	2328	9			78	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992					Y	8330	8303	0	36	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18	1	10980	3	Y	2020	1923	0	13	1	27
						64	4	2222	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284					Y	6983	6964	0	31	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	46230 X	29699	-0-	-16531	-0-	172	1	26477	3	Y	2758	2718	0	2	8	81
						16	4	3034	9							
05	34131 X	29362	-0-	-4769	-0-	165	1	26236	3	Y	2628	2643	0	2	8	64
						70	4	2891	9							
06	33030 X	29927	-0-	-3103	-0-	170	1	27247	3	Y	2244	2240	0	1	8	67
						42	4	2468	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2252	2238	0			81
08	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
						39	4	2052	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	41880 X	26106	-0-	-15774	-0-	158	1	24284	3	Y	1500	1481	0			44
						14	4	1650	9							
05	32829 X	26127	-0-	-6702	-0-	152	1	24393	3	Y	1379	1389	0			34
						65	4	1517	9							
06	30480 X	27686	-0-	-2794	-0-	161	1	25902	3	Y	1439	1430	0			42
						40	4	1583	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1074	1078	0			38
08	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	80	1	20642	3	Y	836	844	0	1	8	29
						30	4	920	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	6299	-0-	-4141	-0-	267	1	5099	3	Y	847	873	0			97
							1	4	932	9							
05	8680	X	6815	-0-	-1865	-0-	303	1	5653	3	Y	764	808	0			53
							19	4	840	9							
06	8640	X	5687	-0-	-2953	-0-	240	1	4697	3	Y	679	671	0			61
							3	4	747	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	657	644	0			74
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
							1	4	678	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	4610	3	Y	576	560	0			66
							1	4	634	9							
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	276	1	5171	3	Y	659	679	0			46
							18	4	725	9							
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	286	1	5576	3	Y	596	588	0			54
							3	4	656	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	571	561	0			64
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	241	1	4098	3	Y	460	491	0			33
							1	4	506	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	6884	-0-	-9136	-0-	312	1	5921	3	Y	591	601	0			68
							1	4	650	9							
05	9920	X	6162	-0-	-3758	-0-	278	1	5187	3	Y	617	642	0			43
							18	4	679	9							
06	9600	X	5815	-0-	-3785	-0-	249	1	4864	3	Y	635	622	0			56
							3	4	699	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	644	629	0			71
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
							1	4	689	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	39420	X	25844	-0-	-13576	-0-	151	1	23247	3	Y	2211	2178	0			65
							14	4	2432	9							
05	32674	X	25487	-0-	-7187	-0-	144	1	22985	3	Y	2088	2102	0			51
							61	4	2297	9							
06	28770	X	26649	-0-	-2121	-0-	154	1	24578	3	Y	1709	1709	0			51
							37	4	1880	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1750	1738	0			63
08	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
							34	4	1527	9							
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49590	X	32065	-0-	-17525	-0-	185	1	28505	3	Y	3053	3011	0			90
							17	4	3358	9							
05	41540	X	31862	-0-	-9678	-0-	177	1	28265	3	Y	3041	3057	0			74
							75	4	3345	9							
06	38490	X	35408	-0-	-3082	-0-	201	1	32164	3	Y	2722	2714	0	1	8	81
							49	4	2994	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2651	2638	0			94
08	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
							43	4	2561	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	44310	X	24261	-0-	-20049	-0-	143	1	22093	3	Y	1829	1808	0			54
							13	4	2012	9							
05	33046	X	23220	-0-	-9826	-0-	133	1	21091	3	Y	1764	1775	0			43
							56	4	1940	9							
06	30240	X	23837	-0-	-6403	-0-	138	1	22089	3	Y	1433	1433	0			43
							34	4	1576	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1411	1403	0			51
08	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
							29	4	1211	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	36840	X	21941	-0-	-14899	-0-	128	1	19758	3	Y	1857	1826	0	2	8	55
							12	4	2043	9							
05	29791	X	20726	-0-	-9065	-0-	116	1	18536	3	Y	1840	1850	0			45
							50	4	2024	9							
06	27750	X	20082	-0-	-7668	-0-	115	1	18480	3	Y	1325	1330	0			40
							29	4	1458	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1352	1344	0			48
08	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
							25	4	1141	9							
09	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	39330	X	27934	-0-	-11396	-0-	162	1	24947	3	Y	2555	2518	0			75
							14	4	2811	9							
05	32798	X	28359	-0-	-4439	-0-	159	1	25358	3	Y	2522	2535	0			62
							68	4	2774	9							
06	30750	X	29767	-0-	-983	-0-	169	1	27206	3	Y	2136	2133	0	1	8	63
							42	4	2350	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2158	2145	0			76
08	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	4	8	58
							39	4	1845	9							
09	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38940	X	20390	-0-	-18550	-0-	124	1	18983	3	Y	1156	1143	0			34
							11	4	1272	9							
05	30163	X	19453	-0-	-10710	-0-	112	1	17925	3	Y	1244	1248	0			30
							48	4	1368	9							
06	26220	X	19672	-0-	-6548	-0-	115	1	18436	3	Y	994	994	0			30
							28	4	1093	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	954	950	0			34
08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	29
							22	4	912	9							
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	44790	X	30508	-0-	-14282	-0-	180	1	27587	3	Y	2477	2441	0			73
							16	4	2725	9							
05	35898	X	28921	-0-	-6977	-0-	166	1	26396	3	Y	2081	2103	0			51
							70	4	2289	9							
06	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	187	1	29787	3	Y	2219	2204	0			66
							45	4	2441	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2094	2085	0			75
08	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
							42	4	2114	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	40530	X	24868	-0-	-15662	-0-	151	1	23006	3	Y	1543	1523	0			45
							14	4	1697	9							
05	30597	X	22273	-0-	-8324	-0-	129	1	20547	3	Y	1402	1413	0			34
							55	4	1542	9							
06	29040	X	22638	-0-	-6402	-0-	132	1	21107	3	Y	1243	1239	0	1	8	38
							32	4	1367	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1449	1434	0			53
08	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	38
							31	4	1144	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	30960	X	21958	-0-	-9002	-0-	76	1	19213	3	Y	2414	2414	0			84
							14	4	2655	9							
05	31992	X	22897	-0-	-9095	-0-	86	1	20283	3	Y	2211	2230	0			65
							96	4	2432	9							
06	30960	X	21309	-0-	-9651	-0-	66	1	19038	3	Y	1991	1984	0			72
							15	4	2190	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	678	726	0			24
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
							4	4	2	9							
09	22170	X	NO RPT	-0-	-22170	-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 #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	339	1	5753	3	Y	809	803	0			72
						890	9									
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5518	3	Y	893	912	0			53
						58	4	982	9							
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	6375	3	Y	853	847	0			58
						938	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	685	701	0			42
08	DLQ G-10	7987	-0-	7987	7987	424	1	6752	3	Y	737	740	0			39
						811	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7987					Y	NO RPT					39

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	182	60	1			122
						200	9									
06	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	3	Y	459	416	1			165
						505	9									
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	469	458	1			176
08	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	283	340	1			119
						311	9									
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	5096	-0-	5096	5096	7	1	4174	3	N	810	719	0	5	1	10
						24	4	891	9			76	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5096					N	8745	8697	0	38	1	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	42779	-0-	42779	42779	59	1	35831	3	Y	6072	5871	0	40	1	81
						210	4	6679	9			80	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42779					Y	11156	11163	0	49	1	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2425	-0-	2425	2425	3	1	2045	3	Y	332	275	0	2	1	3
						12	4	365	9			52	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2425					Y	6793	6752	0	30	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2310	-0-	2310	2310	3	1	1766	3	Y	483	438	0	3	1	6
						10	4	531	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2310					Y	10364	10302	0	45	1	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	941	-0-	941	941	1	1	751	3	Y	167	128	0	1	1	2
						5	4	184	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	941					Y	8066	8014	0	35	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	188	1	3578	3	Y	1343	1392	0			154
						1	4	1477	9							
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	318	1	5944	3	Y	1362	1421	0			95
						20	4	1498	9							
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	299	1	5824	3	Y	996	1000	0			91
						3	4	1096	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	919	906	0			104
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
						1	4	803	9							
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	8541	-0-	-909	-0-	334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1	8	193
						2	4	1847	9							
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	406	1	7568	3	Y	1822	1888	0			127
						26	4	2004	9							
06	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	546	1	10649	3	Y	1559	1539	0	7	8	139
						6	4	1715	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1611	1571	0			179
08	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	97
						2	4	1540	9							
09	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	7350 X	6218	-0-	-1132	-0-	28	1	5237	3	Y	865	890	1			27
						1	4	952	9							
05	7595 X	5807	-0-	-1788	-0-	54	1	4892	3	Y	777	771	1			33
						6	4	855	9							
06	7530 X	1722	-0-	-5808	-0-	25	1	1536	3	Y	139	163	1			9
						8	4	153	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	62	1			2
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	19	1	775	3	Y	87	87	1			2
						96	9									
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	3	Y	223	212	0	6	8	25
						1	4	245	9							
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	238	1	4442	3	Y	227	234	0	2	8	16
						15	4	250	9							
06	4470 X	2377	-0-	-2093	-0-	100	1	1961	3	Y	286	275	0	1	8	26
						1	4	315	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	260	255	0			31
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
						1	4	290	9							
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	9900 X	6045	-0-	-3855	-0-	271	1	5173	3	Y	545	528	0			63
						1	4	600	9							
05	10230 X	6457	-0-	-3773	-0-	296	1	5520	3	Y	565	589	0			39
						19	4	622	9							
06	9900 X	5388	-0-	-4512	-0-	234	1	4566	3	Y	533	525	0			48
						2	4	586	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	620	599	0			69
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	253	1	4307	3	Y	609	636	0			42
						1	4	670	9							
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	226	1	4292	3	Y	708	705	0			81
						1	4	779	9							
05	6572 X	5551	-0-	-1021	-0-	240	1	4476	3	Y	745	774	0			52
						15	4	820	9							
06	6360 X	4898	-0-	-1462	-0-	208	1	4049	3	Y	581	580	0			53
						2	4	639	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	661	640	0			74
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
						1	4	562	9							
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	5760 X	3327	-0-	-2433	-0-	153	1	2921	3	Y	229	225	0			26
						1	4	252	9							
05	5301 X	3547	-0-	-1754	-0-	166	1	3095	3	Y	250	259	0			17
						11	4	275	9							
06	5130 X	714	-0-	-4416	-0-	26	1	497	3	Y	174	176	0			15
						191	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	193	0			21
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	752	3	Y	187	196	0			12
						206	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1301	2	1	1003	3	Y	264	220	0	1	1	4
						6	4	290	9			39	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1301					Y	7746	7698	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

04	15480 X	7548	-0-	-7932	-0-	37	1	6141	3	Y	1245	1240	0			48
						1370	9									
05	9672 X	9100	-0-	-572	-0-	54	1	7660	3	Y	1260	1240	0			68
						1386	9									
06	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	59	1	9620	3	Y	1970	1975	0			63
						2167	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1441	1436	0			68
08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
						1653	9									
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	5	1	2769	3	Y	514	452	0	3	1	7
						16	4	565	9			52	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					Y	16322	16222	0	71	1	36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	54058	-0-	54058	54058	70	1	42719	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54058					Y	23420	23400	0	103	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	24513	-0-	24513	24513	36	1	21935	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24513					Y	3449	3455	0	15	1	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18536	-0-	18536	18536	25	1	15038	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
						88	4	3385	9			81	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18536					Y	7611	7602	0	34	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	6225	-0-	6225	6225	9	1	5553	3	Y	573	496	0	3	1	7
						33	4	630	9			67	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6225					Y	7491	7449	0	33	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	22440 X	13903	-0-	-8537	-0-	92	1	12658	3	Y	1047	1048	0	6	8	67
						1	4	1152	9							
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	7	67	0	7	8	-0-
06	20460 X	739	-0-	-19721	-0-	1	1	649	3	Y	77	58	0	18	8	1
						4	4	85	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400 X	6874	-0-	-10526	-0-	181	1	5871	3	Y	747	690	0			57
						822	9									
05	14725 X	12111	-0-	-2614	-0-	110	1	10744	3	Y	1143	1113	0			87
						1257	9									
06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8629	3	Y	833	823	0			97
						916	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1273	1271	0			99
08	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
						1394	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830 X	11975	-0-	-4855	-0-	78	1	10567	3	Y	1208	1191	0			78
						1	4	1329	9							
05	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
06	16830 X	16303	-0-	-527	-0-	24	1	14426	3	Y	1608	1576	0	11	1	21
						84	4	1769	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1161	1175	0	5	1	2
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26520 X	11100	-0-	-15420	-0-	54	1	8949	3	Y	1906	1891	0			74
						2097	9									
05	21173 X	16795	-0-	-4378	-0-	100	1	14250	3	Y	2223	2178	0			119
						2445	9									
06	14850 X	7821	-0-	-7029	-0-	41	1	6667	3	Y	1012	1097	0			35
						1113	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1388	1360	0			63
08	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50
						1659	9									
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0			28
						1473	9									
05	28169 X	4800	-0-	-23369	-0-	122	1	3336	3	Y	1220	1208	0			40
						1342	9									
06	6600 X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	1	8	26
						1	4	582	9							
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	863	882	0			7
08	6820 X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
						2	4	1175	9							
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	4	1	8
						19	4	747	9			73	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

04	23790 X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0			50
						7	4	1559	9							
05	19561 X	12384	-0-	-7177	-0-	42	1	10079	3	Y	2014	2005	0			59
						48	4	2215	9							
06	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	6	8	119
						14	4	3644	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3677	3667	0			129
08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
						17	4	1911	9							
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

04	23250 X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0			70
						11	4	2200	9							
05	24025 X	14980	-0-	-9045	-0-	57	1	13485	3	Y	1249	1282	0			37
						64	4	1374	9							
06	22410 X	6747	-0-	-15663	-0-	22	1	6422	3	Y	271	297	0			11
						5	4	298	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	721	707	0			25
08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
						12	4	840	9							
09	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

04	20850 X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0			28
						5	4	870	9							
05	19065 X	13678	-0-	-5387	-0-	51	1	12170	3	Y	1273	1264	0			37
						57	4	1400	9							
06	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2969	2901	0			106
						16	4	3266	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	872	945	0			33
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	33
						10	4	1342	9							
09	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	32070 X	19422	-0-	-12648	-0-	67	1	16707	3	Y	2396	2402	0			84
						12	4	2636	9							
05	32767 X	16251	-0-	-16516	-0-	60	1	14295	3	Y	1662	1697	0			49
						68	4	1828	9							
06	31710 X	16061	-0-	-15649	-0-	50	1	14146	3	Y	1685	1672	0			63
						11	4	1854	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	554	0			22
08	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	25
						23	4	941	9							
09	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

04	10110 X	6882	-0-	-3228	-0-	24	1	5998	3	N	777	776	0			27
						5	4	855	9							
05	10447 X	6255	-0-	-4192	-0-	22	1	5305	3	N	821	824	0			24
						25	4	903	9							
06	10110 X	5021	-0-	-5089	-0-	16	1	4338	3	N	604	606	0			22
						3	4	664	9							
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	720	717	0			25
08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0			16
						6	4	670	9							
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492					Y	7704	7658	0	34	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

04	7140 X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	4	8	45
						7	4	480	9							
05	7378 X	254	-0-	-7124	-0-	3	1	212	3	Y	34	76	0			3
						2	4	37	9							
06	6630 X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192	0			18
						7	4	228	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	202	0			22
08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214	0			15
						4	4	228	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35460	X	19409	-0-	-16051	-0-	114	1	17419	3	Y	1696	1670	0			50
							10	4	1866	9							
05	33852	X	24844	-0-	-9008	-0-	145	1	23084	3	Y	1412	1427	0			35
							62	4	1553	9							
06	30258	X	30258	-0-	-0-	-0-	171	1	27431	3	Y	2376	2337	0	4	8	69
							42	4	2614	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1329	1351	0			47
08	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	40
							32	4	1296	9							
09	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

04	25470	X	12990	-0-	-12480	-0-	87	1	11790	3	Y	1010	994	0			65
							2	4	1111	9							
05	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
06	18540	X	9021	-0-	-9519	-0-	13	1	7936	3	Y	932	913	0	6	1	13
							47	4	1025	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	456	0	2	1	1
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	2
							1	4	208	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		2369	-0-	2369	2369	3	1	1723	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2369					Y	12814	12737	0	56	1	28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

04	22230	X	10660	-0-	-11570	-0-	52	1	8715	3	N	1721	1708	0			67
							1893	9									
05	18073	X	10224	-0-	-7849	-0-	59	1	8423	3	N	1584	1566	0			85
							1742	9									
06	14910	X	12439	-0-	-2471	-0-	62	1	10187	3	N	1991	2012	0			65
							2190	9									
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	1445	1442	0			68
08	11656	X	9987	-0-	-1669	-0-	50	1	8347	3	N	1445	1465	0			48
							1590	9									
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					48

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0			30
						11	4	4384	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21938					Y	5879	5858	0			51
08	14B2 EXT	41294	-0-	41294	63232	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
						1	4	8437	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63232					Y	NO RPT					57

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0			20
						5	4	3163	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11009					Y	6590	6555	0			55
08	14B2 EXT	26555	-0-	26555	37564	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0			31
						1	4	4830	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37564					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0			27
						9	4	4351	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18870					Y	3037	3039	0			25
08	14B2 EXT	12115	-0-	12115	30985	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0			12
						1950	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30985					Y	NO RPT					12

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
04	18000 X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0			59
						1672	9									
05	12648 X	8032	-0-	-4616	-0-	47	1	6706	3	N	1163	1160	0			62
						1279	9									
06	12240 X	8875	-0-	-3365	-0-	47	1	7606	3	N	1111	1137	0			36
						1222	9									
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	595	603	0			28
08	10912 X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
						1027	9									
09	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					30

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0			48
						15	4	7431	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29892					Y	8224	8202	0			70
08	14B2 EXT	48479	-0-	48479	78371	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0			64
						2	4	9609	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78371					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
						10	4	4915	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19731					Y	3074	3080	0			27
08	14B2 EXT	21106	-0-	21106	40837	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
						1	4	5490	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40837					Y	NO RPT					37

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
						13	4	7046	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26622					Y	8578	8551	0			73
08	14B2 EXT	40099	-0-	40099	66721	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
						2	4	6685	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66721					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
						15	4	7427	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29871					Y	7554	7537	0			66
08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	73212	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
						2	4	8085	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73212					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	15050	-0-	15050	15050	55	1	11484	3	Y	3185	3191	0			23
						7	4	3504	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15050					Y	1891	1897	0			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15050					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15050					Y	NO RPT					17

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28814					Y	5308	5333	0			46
08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	74634	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74634					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350 X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0			68
						2	4	1166	9							
05	26195 X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	21840 X	1905	-0-	-19935	-0-	3	1	1679	3	Y	194	190	0	1	1	3
						10	4	213	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	0			-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0			1
						1	4	136	9							
09	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
							765	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	3	N	694	618	1			163
							33	4	763	9							
06	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	495	1			141
							520	9									
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	104	1			39
08	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			6
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12596	12499	0			97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7357	7300	0	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	21	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11663	11573	0	90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9479	9406	0	73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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 #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7401	7344	0			57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2666	2646	0			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5883	5837	0			46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3457	3431	0			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2500	2481	0			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	22980 X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0			81
						2299	9									
05	12741 X	5691	-0-	-7050	-0-	33	1	4628	3	N	936	967	0			50
						1030	9									
06	12150 X	10992	-0-	-1158	-0-	57	1	9241	3	N	1540	1542	0			48
						1694	9									
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	1926	1886	0			88
08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									
09	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

04	40050 X	30362	-0-	-9688	-0-	142	1	26766	3	Y	3140	3168	1			113
						3454	9									
05	41385 X	33086	-0-	-8299	-0-	127	1	30305	3	Y	2413	2441	1			85
						2654	9									
06	38280 X	12687	-0-	-25593	-0-	72	1	11264	3	Y	1228	1249	0			64
						1351	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2118	2046	0			136
08	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0			87
						2167	9									
09	32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

04	38220 X	34169	-0-	-4051	-0-	160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123
						3761	9									
05	40451 X	40451	-0-	-0-	-0-	159	1	37832	3	Y	2236	2280	1			79
						2460	9									
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	248	1	39081	3	Y	3845	3731	0			193
						4230	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1988	2045	0			136
08	24669 X	24669	-0-	-0-	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0			98
						2473	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11725	11634	0			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

04	25020 X	19367	-0-	-5653	-0-	49	1	19002	3	Y	287	283	0			23
						316	9									
05	25854 X	22386	-0-	-3468	-0-	44	1	21836	3	Y	460	445	0			38
						506	9									
06	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	40	1	27954	3	Y	596	551	0	2	8	81
						1	4	656	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	432	447	0			66
08	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	30	1	17036	3	Y	252	270	0	1	8	47
						277	9									
09	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43650 X	40808	-0-	-2842	-0-	103	1	39779	3	Y	842	827	0			68
						926	9									
05	44392 X	39041	-0-	-5351	-0-	75	1	37618	3	Y	1225	1191	0			102
						1348	9									
06	36330 X	35402	-0-	-928	-0-	49	1	34300	3	Y	956	914	0	9	8	135
						1	4	1052	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	956	949	0			142
08	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	55	1	30632	3	Y	518	555	0	7	8	98
						570	9									
09	40620 X	NO RPT	-0-	-40620	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	58620 X	48800	-0-	-9820	-0-	123	1	47922	3	Y	685	673	0	1	8	55
						1	4	754	9							
05	60264 X	51379	-0-	-8885	-0-	101	1	50332	3	Y	860	843	0			72
						946	9									
06	49080 X	48616	-0-	-464	-0-	68	1	47761	3	Y	714	681	0	4	8	101
						2	4	785	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	666	667	0			100
08	49882 X	49882	-0-	-0-	-0-	87	1	49293	3	Y	455	467	0	6	8	82
						1	4	501	9							
09	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-					Y	NO RPT					82

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50430 X	45311	-0-	-5119	-0-	105	1	43597	3	Y	1462	1478	0			62
						1	4	1608	9							
05	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	106	1	53123	3	Y	1545	1534	0			73
						1700	9									
06	50430 X	50229	-0-	-201	-0-	48790	3	1	4	Y	1307	1311	0	5	8	64
						1438	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1108	1112	0			60
08	46824 X	46824	-0-	-0-	-0-	99	1	45618	3	Y	1005	945	0	1	8	119
						1	4	1106	9							
09	53160 X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13175	-0-	13175	13175	18	1	11105	3	Y	1806	1687	0	12	1	23
						65	4	1987	9			84	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13175					Y	6911	6889	0	30	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	26	1	15808	3	Y	2746	2621	0	18	1	36
						93	4	3021	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18948					Y	7987	7970	0	35	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0			19
							541	9									
05	17794	X	5760	-0-	-12034	-0-	32	1	4539	3	Y	1081	1042	0			58
							1189	9									
06	10980	X	658	-0-	-10322	-0-	3	1	549	3	Y	96	150	0			4
							106	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	0			-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			22
							798	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6201	6153	0			48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1964	1949	0			15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

04	41700	X	34809	-0-	-6891	-0-	157	1	29531	3	N	4655	4647	1			167
							5121	9									
05	43090	X	38509	-0-	-4581	-0-	146	1	34859	3	N	3185	3239	1			113
							3504	9									
06	36810	X	20901	-0-	-15909	-0-	116	1	18289	3	N	2269	2265	0			117
							2496	9									
07	38037	X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	2886	2816	0			187
08	38502	X	25454	-0-	-13048	-0-	217	1	22330	3	N	2643	2714	0			116
							2907	9									
09	37260	X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					N	NO RPT					116

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

04	42240	X	33801	-0-	-8439	-0-	86	1	33161	3	Y	504	498	0			41
							554	9									
05	43648	X	42729	-0-	-919	-0-	84	1	41852	3	Y	721	702	0			60
							793	9									
06	42240	X	36655	-0-	-5585	-0-	51	1	35938	3	Y	604	576	0	3	8	86
							2	4	664	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	559	0			84
08	36707	X	36707	-0-	-0-	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	8	77
							472	9									
09	37500	X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42720	X	34266	-0-	-8454	-0-	87	1	33604	3	Y	523	516	0			42
							575	9									
05	44144	X	34090	-0-	-10054	-0-	67	1	33212	3	Y	737	718	0			61
							811	9									
06	42720	X	31166	-0-	-11554	-0-	44	1	30371	3	Y	682	646	0	3	8	94
							1	4	750	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	619	622	0			91
08	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	52	1	28931	3	Y	404	420	0	3	8	72
							444	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	499	1	11919	3	Y	1658	1616	0			109
							8	4	1824	9							
05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	504	1	11852	3	Y	1611	1628	0			92
							36	4	1772	9							
06	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1024	1	15399	3	Y	1143	1165	0	2	8	68
							9	4	1257	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1290	1278	0			80
08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
							2	4	358	9							
09	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	1662	-0-	1662	1662	2	1	1279	3	Y	339	274	0	2	1	3
							8	4	373	9			60	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1662					Y	4859	4831	0	21	1	10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	3729	-0-	3729	3729	5	1	2764	3	N	858	779	0	6	1	10
							16	4	944	9			63	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3729					N	6147	6118	0	28	1	11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	2364	-0-	-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87	0			5
							1	4	88	9							
05	10540	X	2412	-0-	-8128	-0-	95	1	2232	3	Y	71	72	0			4
							7	4	78	9							
06	8880	X	2419	-0-	-6461	-0-	144	1	2162	3	Y	102	100	0			6
							1	4	112	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	0			6
08	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
							2	4	348	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999	0			55
							2	4	1091	9							
05	14353	X	9703	-0-	-4650	-0-	269	1	8331	3	Y	995	992	0			58
							8	4	1095	9							
06	10290	X	8650	-0-	-1640	-0-	230	1	7348	3	Y	970	982	0			46
							5	4	1067	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	929	0			64
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	41
							3	4	1123	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	6780	X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293	0			114
							1419	9									
05	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	311	1	5136	3	N	1264	1303	0			75
							54	4	1390	9							
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	435	1	7325	3	N	1314	1299	0			90
							1	4	1445	9							
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1121	1142	0			69
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
							1181	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					58

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
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	288	1	4879	3	N	625	631	0			55
							688	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	272	1	4490	3	N	674	689	0			40
							47	4	741	9							
06	4020	X	1957	-0-	-2063	-0-	86	1	1440	3	N	392	404	0			28
							431	9									
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	313	322	0			19
08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			20
							430	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					20

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
04	19800	X	17461	-0-	-2339	-0-	267	1	15342	3	Y	1683	1658	0			52
							1	4	1851	9							
05	20584	X	15006	-0-	-5578	-0-	249	1	13630	3	Y	1019	1042	0			29
							6	4	1121	9							
06	19920	X	11919	-0-	-8001	-0-	156	1	11025	3	Y	670	670	0			29
							1	4	737	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	769	756	0			42
08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	10343	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10343					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	12352	-0-	12352	12352	17	1	10387	3	Y	1715	1622	0	11	1	22
						61	4	1887	9			60	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12352					Y	6805	6783	0	30	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19577	-0-	19577	19577	27	1	16485	3	Y	2698	2590	0	18	1	36
						97	4	2968	9			54	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19577					Y	6318	6312	0	28	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14

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
04	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	N	2935	2887	1	12	8	105
						3229	9									
05	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	N	2363	2369	1	16	8	83
						2599	9									
06	21390 X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	N	25	90	0	13	8	5
07	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	8	12	0			1
08	22103 X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	N	25	1	0	25	8	-0-
						28	9									
09	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720 X	17620	-0-	-1100	-0-	285	1	16359	3	Y	886	881	0			27
						1	4	975	9							
05	19096 X	10133	-0-	-8963	-0-	164	1	8969	3	Y	905	906	0			26
						4	4	996	9							
06	18480 X	11303	-0-	-7177	-0-	149	1	10474	3	Y	618	618	0			25
						680	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	863	843	0			45
08	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	36
						1	4	859	9							
09	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340 X	35265	-0-	-9075	-0-	163	1	30780	3	N	3929	3953	1			141
						4322	9									
05	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	148	1	35117	3	N	2774	2817	1			98
						3051	9									
06	39180 X	27135	-0-	-12045	-0-	155	1	24487	3	N	2266	2248	0			116
						2493	9									
07	40486 X	-0-	-0-	-40486	-0-					N	1172	1207	0			81
08	40486 X	15529	-0-	-24957	-0-	136	1	13942	3	N	1319	1342	0			58
						1451	9									
09	37080 X	NO RPT	-0-	-37080	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27	1	16475	3	Y	3178	3056	0	21	1	42
						97	4	3496	9			59	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095					Y	8168	8156	0	36	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12806	12707	0			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2267	2250	0			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3236	3211	0			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

04	23940 X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0			29
						1	4	1023	9							
05	20274 X	12384	-0-	-7890	-0-	203	1	11109	3	Y	970	972	0			27
						5	4	1067	9							
06	17580 X	9971	-0-	-7609	-0-	132	1	9242	3	Y	543	547	0			23
						597	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	752	735	0			40
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	8030	189	1	7090	3	Y	683	691	0			32
						751	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8030					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440 X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0			5
						1	4	91	9							
05	23188 X	2702	-0-	-20486	-0-	105	1	2481	3	Y	98	97	0			6
						8	4	108	9							
06	11550 X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0			18
						3	4	353	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	565	549	0			34
08	DLQ G-10	17717	-0-	17717	17717	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
						35	4	952	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17717					Y	NO RPT					39

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0			67
						828	9									
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	3	Y	876	891	0			52
						47	4	964	9							
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	3	Y	910	899	0			63
						1001	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	788	801	0			50
08	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	305	1	4861	3	Y	576	593	0			33
						634	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5800					Y	NO RPT					33

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	154	1	29162	3	N	3288	3289	1			118
						3617	9									
05	37076 X	27948	-0-	-9128	-0-	106	1	25104	3	N	2489	2519	1			88
						2738	9									
06	35880 X	3211	-0-	-32669	-0-	18	1	2870	3	N	294	363	0			19
						323	9									
07	37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	689	664	0			44
08	35619 X	11668	-0-	-23951	-0-	101	1	10354	3	N	1103	1100	0			47
						1213	9									
09	32940 X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	85795	-0-	85795	85795	116	1	70778	3	Y	13168	12792	0	88	1	177
						416	4	14485	9			111	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

04	49140 X	47222	-0-	-1918	-0-	256	1	37126	3	Y	8898	8870	0			215
						52	4	9788	9							
05	50778 X	41396	-0-	-9382	-0-	217	1	32951	3	Y	7373	7372	0			216
						118	4	8110	9							
06	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-	314	1	55388	3	Y	10795	10806	0	7	8	199
						9	4	11875	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11656	11582	0			273
08	64443 X	64443	-0-	-0-	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	126
						15	4	5685	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	228	1	33110	3	Y	8157	8140	0			197
							47	4	8973	9							
05	40796	X	38004	-0-	-2792	-0-	198	1	30124	3	Y	6886	6881	0			202
							107	4	7575	9							
06	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	262	1	46001	3	Y	9177	9205	0	5	8	169
							7	4	10095	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7532	7524	0			177
08	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2	8	172
							10	4	8003	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
04	45123	X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0			232
							48	4	10567	9							
05	45415	X	40334	-0-	-5081	-0-	204	1	31075	3	Y	8131	8124	0			239
							111	4	8944	9							
06	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11728	11743	0	8	8	216
							9	4	12901	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11396	11344	0			268
08	73456	X	73456	-0-	-0-	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9758	0	3	8	231
							16	4	10696	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

04	6330 X	4502	-0-	-1828	-0-	226	1	3829	3	Y	406	418	0			36
						447	9									
05	5580 X	4121	-0-	-1459	-0-	202	1	3330	3	Y	504	510	0			30
						35	4	554	9							
06	4950 X	787	-0-	-4163	-0-	9	1	150	3	Y	571	562	0			38
						628	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	504	512	0			30
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0			23
						474	9									
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	336	1	5700	3	Y	938	939	0			83
						1032	9									
05	6820 X	6373	-0-	-447	-0-	307	1	5068	3	Y	859	891	0			51
						53	4	945	9							
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	435	1	7304	3	Y	842	835	0			57
						926	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	866	872	0			51
08	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0			47
						1	4	996	9							
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					47

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

04	6600 X	3358	-0-	-3242	-0-	162	1	2758	3	Y	398	423	0			35
						438	9									
05	6820 X	3783	-0-	-3037	-0-	206	1	3398	3	Y	131	158	0			8
						35	4	144	9							
06	4320 X	2026	-0-	-2294	-0-	97	1	1623	3	Y	278	268	0			18
						306	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	244	0			14
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0			14
						296	9									
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

04	5730 X	5090	-0-	-640	-0-	250	1	4234	3	Y	551	532	0			49
						606	9									
05	5921 X	5881	-0-	-40	-0-	297	1	4900	3	Y	575	590	0			34
						51	4	633	9							
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	367	1	6162	3	Y	507	506	0			35
						558	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	772	761	0			46
08	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
						1041	9									
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	6420 X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0			62
						768	9									
05	6634 X	4881	-0-	-1753	-0-	236	1	3904	3	N	636	660	0			38
						41	4	700	9							
06	6420 X	5269	-0-	-1151	-0-	258	1	4336	3	N	614	610	0			42
						675	9									
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	736	735	0			43
08	6293 X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
						827	9									
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					39

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

04	61590 X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0			71
						1	4	1837	9							
05	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	133	1	67031	3	Y	1777	1764	0			84
						1	4	1955	9							
06	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	63590	3	1737	9	Y	1579	1583	0	4	8	75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1380	1384	0			71
08	62473 X	62473	-0-	-0-	-0-	132	1	61379	3	Y	872	841	0			102
						3	4	959	9							
09	66900 X	NO RPT	-0-	-66900	-0-					Y	NO RPT					102

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

04	59310 X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0			68
						1	4	1739	9							
05	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	119	1	59756	3	Y	1841	1822	0			87
						2025	9									
06	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	60148	3	1415	9	Y	1286	1305	0	4	8	64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1264	1260	0			68
08	58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	124	1	57367	3	Y	1247	1169	0			146
						2	4	1372	9							
09	59910 X	NO RPT	-0-	-59910	-0-					Y	NO RPT					146

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0			64
						3	4	1078	9							
05	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	256	1	6029	3	N	1266	1257	0			73
						19	4	1393	9							
06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0	2	8	66
						4	4	1218	9							
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1155	1149	0			72
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	928	955	0	2	8	43
						18	4	1021	9							
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	2616	3	N	57	91	0			4
							1	4	63	9							
05	14167	X	3373	-0-	-10794	-0-	136	1	3202	3	N	23	26	0			1
							10	4	25	9							
06	13470	X	6797	-0-	-6673	-0-	419	1	6312	3	N	56	54	0			4
							4	4	62	9							
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	1438	1356	0			86
08	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	N	1556	1569	0	1	8	72
							42	4	1712	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					72

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	3052	3	Y	1504	1498	0			83
							1	4	1654	9							
05	6541	X	4295	-0-	-2246	-0-	94	1	2888	3	Y	1191	1204	0			70
							3	4	1310	9							
06	5610	X	81	-0-	-5529	-0-	2	1	62	3	Y	15	81	0			3
							17	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1814	1702	0			115
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	46	1	4528	3	Y	1376	1435	0	2	8	54
							2	4	1514	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	3	Y	1650	1629	0			91
							1	4	1815	9							
05	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	135	1	4204	3	Y	1153	1176	0			68
							4	4	1268	9							
06	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	196	1	6246	3	Y	1251	1260	0			58
							4	4	1376	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1656	1605	0			109
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	50	1	4939	3	Y	1250	1307	0	2	8	50
							3	4	1375	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	56607	-0-	56607	56607	77	1	47026	3	Y	8389	8104	0	55	1	112
							276	4	9228	9			118	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56607					Y	13103	13128	0	58	1	29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0			75
							1	4	1198	9							
05	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	299	1	4681	3	N	1427	1423	0			79
							34	4	1570	9							
06	6960	X	6385	-0-	-575	-0-	273	1	4430	3	N	1523	1491	0			111
							7	4	1675	9							
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1281	1293	0			99
08	6572	X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	N	1259	1289	0			69
							5	4	1385	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21	1	12808	3	Y	1873	1779	0	12	1	25
						75	4	2060	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964					Y	6637	6618	0	29	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

04	14790 X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0			87
						1326	9									
05	15283 X	11104	-0-	-4179	-0-	134	1	9576	3	N	1265	1232	0			120
						2	4	1392	9							
06	14790 X	1785	-0-	-13005	-0-	22	1	1589	3	N	157	249	0			28
						1	4	173	9							
07	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	335	334	0			29
08	13640 X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	N	538	497	0			70
						1	4	592	9							
09	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					70

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

04	9150 X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0			98
						1	4	1955	9							
05	8029 X	5193	-0-	-2836	-0-	120	1	3688	3	Y	1256	1280	0			74
						3	4	1382	9							
06	7560 X	6401	-0-	-1159	-0-	165	1	5234	3	Y	908	937	0			45
						3	4	999	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1136	0			78
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	36
						1	4	956	9							
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					36

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

04	14100 X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1			34
						2	4	1225	9							
05	12803 X	8870	-0-	-3933	-0-	86	1	7738	3	Y	942	936	1			40
						10	4	1036	9							
06	15600 X	7321	-0-	-8279	-0-	108	1	6622	3	Y	508	516	1	1	8	31
						32	4	559	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	405	422	1			14
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	140	1	5918	3	Y	184	192	1			6
						3	4	202	9							
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					6

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	38724	-0-	38724	38724	65	1	22845	3	Y	14260	14074	0	99	1	53
						128	4	15686	9			34	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38724					Y	22420	22324	0			149
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	42747	-0-	42747	42747	70	1	24492	3	Y	16408	16198	0	114	1	62
						136	4	18049	9			34	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42747					Y	23832	23735	0			159
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	1824	-0-	-426	-0-	75	1	1482	3	N	243	167	1			254
						267	9									
05	2263 N	1702	-0-	-561	-0-	77	1	1475	3	N	136	298	1	1	8	91
						150	9									
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2018	3	N	58	107	1			42
						1	4	64	9							
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	67	79	1			30
08	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	32	1	1347	3	N	235	196	1			69
						259	9									
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					69

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1614	-0-	-426	-0-	14	1	1439	3	N	146	183	1			18
						161	9									
05	2108 X	574	-0-	-1534	-0-	3	1	409	3	N	143	127	1			34
						5	4	157	9							
06	1680 X	420	-0-	-1260	-0-	4	1	416	3	N	-0-	33	1			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	102	73	1			29
08	1736 X	863	-0-	-873	-0-	6	1	559	3	N	271	247	1			53
						298	9									
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					53

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380 X	4809	-0-	-2571	-0-	219	1	3485	3	N	1004	987	0			69
						1	4	1104	9							
05	7626 X	5433	-0-	-2193	-0-	250	1	3906	3	N	1135	1141	0			63
						28	4	1249	9							
06	6420 X	5276	-0-	-1144	-0-	225	1	3653	3	N	1265	1236	0			92
						6	4	1392	9							
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	1162	1164	0			90
08	5425 X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	N	1006	1040	0			56
						4	4	1107	9							
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 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
04	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	245	1	12006	3	N	2030	2037	0			63
						406	4	2233	9							
05	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	214	1	10660	3	N	1825	1820	0			68
						733	4	2008	9							
06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	216	1	9024	3	N	3549	3388	0	69	1	160
						5	4	3904	9							
07	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	1297	1399	0			58
08	13423 X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	N	2000	1996	0			62
						369	4	2200	9							
09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					62

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
04	14220 X	13877	-0-	-343	-0-	228	1	11190	3	N	1892	1901	0			59
						378	4	2081	9							
05	14694 X	12916	-0-	-1778	-0-	201	1	9974	3	N	1868	1857	0			70
						686	4	2055	9							
06	14220 X	13388	-0-	-832	-0-	217	1	9026	3	N	3764	3590	0	72	1	171
						5	4	4140	9							
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	2792	2841	0			122
08	14353 X	11353	-0-	-3000	-0-	225	1	8979	3	N	1649	1716	0			55
						335	4	1814	9							
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					55

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
04	14160 X	4777	-0-	-9383	-0-	153	1	3654	3	Y	880	870	0			58
						2	4	968	9							
05	12648 X	3558	-0-	-9090	-0-	111	1	2623	3	Y	742	757	0			43
						8	4	816	9							
06	12240 X	1282	-0-	-10958	-0-	44	1	660	3	Y	525	535	0	1	8	32
						578	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	71	0			5
08	DLQ G-10	435	-0-	435	435	24	1	382	3	Y	25	29	0			1
						1	4	28	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT					1

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
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1	10392	3	Y	1436	1420	0			94
						6	4	1580	9							
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	462	1	10900	3	Y	1331	1349	0			76
						34	4	1464	9							
06	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	840	1	12646	3	Y	1107	1116	0	1	8	67
						8	4	1218	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1012	1015	0			64
08	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	40
						20	4	924	9							
09	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	114898	-0-	114898	114898	195	1	68834	3	Y	41349	40811	0	286	1	155
						385	4	45484	9			97	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114898					Y	28314	28279	0			190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

04	11040 X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1	4445	3	N	954	946	0			66
						1	4	1049	9							
05	11408 X	6731	-0-	-4677	-0-	327	1	5115	3	N	1138	1141	0			63
						37	4	1252	9							
06	10830 X	7446	-0-	-3384	-0-	347	1	5628	3	N	1329	1296	0			96
						9	4	1462	9							
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	1253	1254	0			95
08	6758 X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	N	1168	1200	0			63
						6	4	1285	9							
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					63

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

04	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	1	50	0	1	8	-0-
05	13826 X	6174	-0-	-7652	-0-	34	1	4801	3	N	1217	1152	0			65
						1339	9									
06	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	58	1	9490	3	N	3244	3208	0			101
						3568	9									
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2268	2263	0			106
08	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	N	1790	1836	0			60
						1969	9									
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					60

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0			125
						1559	9									
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	304	1	5025	3	N	1545	1579	0			91
						52	4	1700	9							
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	312	1	5239	3	N	1505	1493	0			103
						1656	9									
07	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	1464	1479	0			88
08	7533 X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
						1587	9									
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					77

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

04	7740 X	6975	-0-	-765	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0			76
						944	9									
05	7998 X	7181	-0-	-817	-0-	350	1	5770	3	N	910	932	0			54
						60	4	1001	9							
06	7740 X	7386	-0-	-354	-0-	363	1	6090	3	N	848	843	0			59
						933	9									
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	687	703	0			43
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			43
						890	9									
09	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56820	X	48059	-0-	-8761	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0			62
							1	4	1601	9							
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	119	1	59741	3	Y	1207	1212	0			57
							1	4	1328	9							
06	56820	X	53446	-0-	-3374	-0-	52666	3	780	9	Y	709	728	0	3	8	34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	863	854	0			43
08	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	104	1	47939	3	Y	883	825	0			101
							1	4	971	9							
09	59220	X	NO RPT	-0-	-59220	-0-					Y	NO RPT					101

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1			13
							1	4	469	9							
05	5704	X	3958	-0-	-1746	-0-	34	1	3025	3	Y	814	793	1			34
							4	4	895	9							
06	4860	X	2795	-0-	-2065	-0-	40	1	2444	3	Y	272	290	1			17
							12	4	299	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	144	1			4
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	Y	236	234	1			6
							1	4	260	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	18300	X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1			15
							1	4	541	9							
05	18910	X	4098	-0-	-14812	-0-	33	1	2948	3	Y	1012	984	1			43
							4	4	1113	9							
06	18300	X	3169	-0-	-15131	-0-	37	1	2266	3	Y	777	774	1	1	8	45
							11	4	855	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1155	1163	1			37
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	87	1	3666	3	Y	129	162	1			4
							1	4	142	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	13410	X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1			39
							1	4	1382	9							
05	13857	X	8959	-0-	-4898	-0-	83	1	7424	3	Y	1312	1296	1			55
							9	4	1443	9							
06	12420	X	3667	-0-	-8753	-0-	51	1	3118	3	Y	439	469	1			26
							15	4	483	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	554	1			16
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	111	1	4754	3	Y	170	182	1			4
							3	4	187	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1			27
							1	4	964	9							
05	12245	X	4341	-0-	-7904	-0-	33	1	2949	3	Y	1232	1207	1			52
							4	4	1355	9							
06	8160	X	8017	-0-	-143	-0-	63	1	3843	3	Y	3720	3562	1	5	8	205
							19	4	4092	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4315	4384	1			136
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	175	1	7415	3	Y	2469	2538	1			67
							4	4	2716	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					67

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

04	10290	X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0			117
							1703	9									
05	10633	X	3703	-0-	-6930	-0-	26	1	2540	3	Y	1034	1072	0			79
							1137	9									
06	10290	X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1	8	113
							1089	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	498	566	0			45
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
							250	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

04	7740	X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0			-0-
05	7471	X	4201	-0-	-3270	-0-	82	1	2537	3	Y	1436	1352	0			84
							2	4	1580	9							
06	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	112	1	3602	3	Y	1522	1534	0			72
							3	4	1674	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	0			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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 #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322	1	174
						455	4	51103	9			92	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0			208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

04	9630 X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
						50	4	694	9							
05	8370 X	4579	-0-	-3791	-0-	55	1	2760	3	N	1431	1398	0			53
						190	4	1574	9							
06	7410 X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14	1	35
						3	4	784	9							
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	1028	1018	0			45
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0			43
						207	4	1452	9							
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					43

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	90 X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	0			3
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
						13	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

04	16470 X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
						419	4	2203	9							
05	16523 X	15056	-0-	-1467	-0-	237	1	11797	3	N	2010	1997	0			75
						811	4	2211	9							
06	15990 X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617	0	53	1	124
						6	4	2991	9							
07	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	2438	2457	0			105
08	16120 X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885	0			59
						394	4	2023	9							
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					59

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

04	6390 X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
						1	4	935	9							
05	7068 X	4093	-0-	-2975	-0-	193	1	3003	3	N	796	811	0			44
						21	4	876	9							
06	6840 X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087	0			81
						5	4	1236	9							
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	942	950	0			73
08	5084 X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823	0			44
						4	4	873	9							
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	1021	-0-	-5159	-0-	14	1	227	3	Y	709	719	0			49
							780	9									
05	6231	X	834	-0-	-5397	-0-	9	1	147	3	Y	615	630	0			34
							1	4	677	9							
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

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
04	14040	X	12554	-0-	-1486	-0-	471	1	11243	3	N	758	766	0			50
							6	4	834	9							
05	15314	X	8530	-0-	-6784	-0-	309	1	7278	3	N	836	838	0			48
							23	4	920	9							
06	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	1271	1	19121	3	N	1651	1602	0	2	8	94
							11	4	1816	9							
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	924	959	0			59
08	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	N	646	675	0	1	8	29
							19	4	711	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					29

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
04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	38	1	16288	3	Y	2566	2553	0			55
							13	4	2823	9							
05	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	47	1	20524	3	Y	2176	2177	0			54
							2	4	2394	9							
06	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	267	1	24760	3	Y	2295	2300	0	2	8	47
							45	4	2525	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3966	3912	0			101
08	DLQ G-10		24000	-0-	24000	24000	255	1	19254	3	Y	4083	4064	0	1	8	119
							4491	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24000					Y	NO RPT					119

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
04	14850	X	13619	-0-	-1231	-0-	198	1	11386	3	N	1849	1828	0	5	8	57
							1	4	2034	9							
05	15345	X	13989	-0-	-1356	-0-	215	1	11726	3	N	1857	1843	0	19	8	52
							5	4	2043	9							
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	189	1	13316	3	N	1368	1361	0	1	8	59
							1	4	1505	9							
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	1677	1645	0			91
08	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494	0	1	8	71
							1	4	1623	9							
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					71

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
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105
							7	4	3150	9							
05	11377	X	8796	-0-	-2581	-0-	8	1	6303	3	Y	2254	2279	0			80
							6	4	2479	9							
06	11010	X	8665	-0-	-2345	-0-	76	1	6227	3	Y	2119	2123	0	2	8	75
							31	4	2331	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2373	2341	0			107
08	DLQ G-10		7388	-0-	7388	7388	89	1	5360	3	Y	1760	1804	0			63
							3	4	1936	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7388					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	7260	X	6410	-0-	-850	-0-	2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67
							4	4	2013	9							
05	7688	X	4698	-0-	-2990	-0-	4	1	3170	3	N	1383	1401	0			49
							3	4	1521	9							
06	7440	X	4373	-0-	-3067	-0-	37	1	3022	3	N	1181	1189	0			41
							15	4	1299	9							
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	1731	1696	0			76
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	1	8	66
							3	4	2105	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					66

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
04	5760	X	5192	-0-	-568	-0-	154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49
							2	4	1425	9							
05	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	162	1	3564	3	N	1360	1359	0			50
							28	4	1496	9							
06	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	192	1	4170	3	N	1229	1189	0			94
							1352	9									
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	1307	1307	0			94
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0			82
							1609	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					82

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
04	20730	X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	N	2404	2397	0			52
							14	4	2644	9							
05	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	N	3266	3237	0			81
							4	4	3593	9							
06	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	N	2287	2319	0	2	8	47
							46	4	2516	9							
07	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	1966	1962	0			51
08	34596	X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	N	2192	2179	0			64
							2411	9									
09	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					64

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
04	8130	X	3777	-0-	-4353	-0-	108	1	2592	3	N	978	962	0			64
							1	4	1076	9							
05	7936	X	4012	-0-	-3924	-0-	120	1	2834	3	N	954	963	0			55
							9	4	1049	9							
06	7440	X	1845	-0-	-5595	-0-	76	1	1153	3	N	559	579	0			34
							1	4	615	9							
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	724	713	0			45
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	N	894	897	0	1	8	41
							21	4	983	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	4495	-0-	-485	-0-	157	1	3738	3	N	544	509	0			36
						2	4	598	9							
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	268	1	6318	3	N	1191	1159	0			68
						20	4	1310	9							
06	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	466	1	7002	3	N	1331	1319	0	2	8	79
						4	4	1464	9							
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	878	900	0			57
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	N	897	910	0	1	8	43
						18	4	987	9							
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					43

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

04	7410 X	1905	-0-	-5505	-0-	18	1	1563	3	Y	293	301	0			30
						2	4	322	9							
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
06	8550 X	4	-0-	-8546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	6417 X	1033	-0-	-5384	-0-	13	1	911	3	Y	99	89	0	1	8	9
						109	9									
06	6210 X	5874	-0-	-336	-0-	64	1	4394	3	Y	1286	1160	0	4	8	131
						1	4	1415	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	823	879	0			75
08	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1058	0	8	8	149
						2	4	1254	9							
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					149

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

04	8520 X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-
						1	4									
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110 X	8	-0-	-7102	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

04	7350 X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-
						1	4									
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	6990 X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 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
04	27030 X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301
						2	4	2913	9							
05	28179 X	22025	-0-	-6154	-0-	338	1	18069	3	Y	3232	3325	0			208
						63	4	3555	9							
06	27270 X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	5	8	114
						1	4	1901	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2616	2638	0			92
08	DLQ G-10	22304	-0-	22304	22304	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0			120
						6	4	3016	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22304					Y	NO RPT					120

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285
06	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					177

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

04	9540 X	774	-0-	-8766	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	10	6	0	4	1	-0-
												10	8			
05	7006 X	420	-0-	-6586	-0-	166	3	1	4	Y	230	229	0			1
						253	9									
06	6480 X	57	-0-	-6423	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	DLQ G-10	722	-0-	722	722	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 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
04	47700	X	32188	-0-	-15512	-0-	75	1	31181	3	Y	847	858	0			36
							932	9									
05	49290	X	38831	-0-	-10459	-0-	75	1	37686	3	Y	973	963	0			46
							1070	9									
06	44850	X	35821	-0-	-9029	-0-	34574	3	1247	9	Y	1134	1116	0	10	8	54
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	783	0			41
08	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	72	1	33213	3	Y	653	617	0			77
							1	4	718	9							
09	37590	X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	12480	X	6852	-0-	-5628	-0-	236	1	5655	3	Y	871	865	0			57
							3	4	958	9							
05	9982	X	7325	-0-	-2657	-0-	249	1	5848	3	Y	1100	1094	0			63
							18	4	1210	9							
06	11490	X	7871	-0-	-3619	-0-	414	1	6228	3	Y	1114	1111	0			66
							4	4	1225	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1190	1182	0			74
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
							13	4	1107	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	44	1	11026	3	N	1773	1751	0			47
							1950	9									
05	13361	X	11533	-0-	-1828	-0-	38	1	9457	3	N	1853	1823	0			77
							2038	9									
06	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	59	1	19892	3	N	1558	1491	0			144
							6	4	1714	9							
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-	132	0			12
08	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	N	879	828	0	9	8	54
							31	4	967	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					54

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	9278	-0-	-8362	-0-	102	1	8616	3	N	498	507	0			52
							12	4	548	9							
05	16523	X	10254	-0-	-6269	-0-	133	1	9529	3	N	472	487	0			37
							73	4	519	9							
06	9570	X	4795	-0-	-4775	-0-	45	1	4552	3	N	174	192	0			19
							7	4	191	9							
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	367	347	0			39
08	10261	X	6922	-0-	-3339	-0-	178	1	6200	3	N	482	487	0			34
							14	4	530	9							
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	16	1	1186	3	Y	1312	1326	1			32
							2	4	1443	9							
05	4526	X	2855	-0-	-1671	-0-	28	1	1125	3	Y	1545	1533	1			44
							2	4	1700	9							
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	Y	4423	4291	0	38	1	137
							1	4	4865	9			1	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5700	5602	0			235
08	DLQ G-10		6159	-0-	6159	6159	25	1	1133	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
							3	4	4998	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6159					Y	NO RPT					137

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	6472	-0-	-2168	-0-	53	1	3785	3	Y	2389	2409	1			59
							6	4	2628	9							
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	148	1	5999	3	Y	2839	2817	1			81
							12	4	3123	9							
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	80	1	5466	3	Y	3682	3614	0	32	1	115
							7	4	4050	9			2	8			
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2014	2044	0			85
08	DLQ G-10		7932	-0-	7932	7932	107	1	4853	3	Y	2690	2694	0	2	8	79
							13	4	2959	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7932					Y	NO RPT					79

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
04	27600	X	26746	-0-	-854	-0-	57	1	24651	3	Y	1835	1838	0	10	8	39
							19	4	2019	9							
05	28520	X	26383	-0-	-2137	-0-	54	1	23869	3	Y	2234	2218	0			55
							3	4	2457	9							
06	27600	X	21037	-0-	-6563	-0-	199	1	18426	3	Y	2163	2172	0	3	8	43
							33	4	2379	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1788	1786	0			45
08	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	210	1	15815	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									
09	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27210	X	440	-0-	-26770	-0-	106	3	334	9	Y	304	304	0			11
05	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	24	1	18419	3	Y	14413	13916	0			508
							19	4	15854	9							
06	21840	X	11916	-0-	-9924	-0-	102	1	8453	3	Y	3016	3407	0			118
							43	4	3318	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	385	480	0			23
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			36
							1141	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770 X	4889	-0-	-2881	-0-	1	1	2783	3	N	1912	1903	0			70
						2	4	2103	9							
05	8029 X	2978	-0-	-5051	-0-	2	1	1463	3	N	1374	1396	0			48
						2	4	1511	9							
06	6870 X	1184	-0-	-5686	-0-	8	1	612	3	N	510	540	0			18
						3	4	561	9							
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	149	160	0			7
08	5053 X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0			-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	7	1	13070	3	Y	2664	2660	0	3	8	97
						12	4	2930	9							
05	13609 X	13094	-0-	-515	-0-	13	1	10757	3	Y	2103	2126	0			74
						11	4	2313	9							
06	13170 X	11166	-0-	-2004	-0-	114	1	9382	3	Y	1475	1498	0			52
						47	4	1623	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1628	1607	0			73
08	DLQ G-10	11343	-0-	11343	11343	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3	8	47
						5	4	1471	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11343					Y	NO RPT					47

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
04	25770 X	21077	-0-	-4693	-0-	41	1	18045	3	N	2706	2707	0			58
						14	4	2977	9							
05	26629 X	23929	-0-	-2700	-0-	47	1	20548	3	N	3029	3012	0			75
						2	4	3332	9							
06	24810 X	23734	-0-	-1076	-0-	47	1	20780	3	N	2608	2628	0	2	8	54
						38	4	2869	9							
07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	2031	2032	0			53
08	24924 X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1	8	55
						2024	9									
09	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT					55

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
04	7380 X	5162	-0-	-2218	-0-	316	1	3988	3	Y	780	707	0			105
						858	9									
05	7130 X	5763	-0-	-1367	-0-	377	1	4362	3	Y	883	877	0			111
						53	4	971	9							
06	6900 X	6067	-0-	-833	-0-	497	1	4638	3	Y	847	847	0			111
						932	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1209	0			161
08	DLQ G-10	8309	-0-	8309	8309	515	1	6723	3	Y	973	962	0	2	8	170
						1	4	1070	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8309					Y	NO RPT					170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4814	-0-	-2536	-0-	307	1	3874	3	N	575	559	0			77
							633	9									
05	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	401	1	4629	3	N	582	586	0			73
							57	4	640	9							
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	699	1	6523	3	N	821	791	0			103
							1	4	903	9							
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1214	1163	0			154
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970	0	3	8	170
							1	4	1088	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					170

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

04	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	57	1	24635	3	N	2673	2678	0			57
							19	4	2940	9							
05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	51	1	22510	3	N	2353	2352	0			58
							2	4	2588	9							
06	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	200	1	18565	3	N	1787	1806	0	3	8	36
							34	4	1966	9							
07	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	2299	2277	0			58
08	19716	X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849	0			53
							2028	9									
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

04	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	46	1	20187	3	N	3248	3244	0			70
							15	4	3573	9							
05	24366	X	22655	-0-	-1711	-0-	44	1	19506	3	N	2821	2821	0			70
							2	4	3103	9							
06	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	49	1	21448	3	N	2705	2720	0	1	8	54
							39	4	2976	9							
07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	2753	2737	0			70
08	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	82	1	29960	3	N	3486	3456	0			100
							1	4	3835	9							
09	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					N	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	44	1	19161	3	N	3079	3080	0			66
						15	4	3387	9							
05	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	44	1	19247	3	N	2436	2442	0			60
						2	4	2680	9							
06	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	N	2144	2160	0	1	8	44
						34	4	2358	9							
07	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	2690	2665	0			69
08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65	1	23451	3	N	2591	2585	0	1	8	74
						2850	9									
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					74

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	1630	-0-	-710	-0-	96	1	731	3	N	730	676	0			156
						803	9									
05	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	114	1	794	3	N	623	610	0			169
						13	4	685	9							
06	3000 N	3247	-0-	247	247	257	1	2177	3	N	730	742	0			157
						10	4	803	9							
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	637	668	0			126
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	263	1	1832	3	N	395	413	0			108
						435	9									
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					108

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	6210	X	1622	-0-	-4588	-0-	147	3	1475	9	N	1341	1350	0				49
05	6417	X	1378	-0-	-5039	-0-	1	1	408	3	N	881	899	0				31
							969	9										
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	10090	9785	0				336
							1	4	11099	9								
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	435	737	0				34
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	N	4147	4038	0	4	8		139
							4562	9										
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT						139

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	54	1	23414	3	N	3321	3318	0				71
							18	4	3653	9								
05	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	52	1	22728	3	N	2953	2951	0				73
							3	4	3248	9								
06	24810	X	19911	-0-	-4899	-0-	182	1	16895	3	N	2548	2567	0	3	8		51
							31	4	2803	9								
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	2074	2072	0				53
08	25637	X	20223	-0-	-5414	-0-	232	1	17487	3	N	2276	2264	0				65
							2504	9										
09	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					N	NO RPT						65

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

04	7230	X	2517	-0-	-4713	-0-	10	1	1908	3	N	544	527	1				17
							1	4	598	9								
05	7471	X	3487	-0-	-3984	-0-	25	1	2242	3	N	1106	1076	1				47
							3	4	1217	9								
06	6060	X	4049	-0-	-2011	-0-	58	1	3527	3	N	406	428	1				25
							17	4	447	9								
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	265	280	1				10
08	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	68	1	2851	3	N	466	462	1	1	8		13
							1	4	513	9								
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT						13

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	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
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	324	1	16766	3	N	1426	1412	0			162
						2	4	1569	9							
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	344	1	18358	3	N	2042	2072	0			132
						64	4	2246	9							
06	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	480	1	14381	3	N	987	1052	0			66
						1	4	1086	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1347	1365	0			48
08	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	430	1	13864	3	N	1740	1712	0			76
						5	4	1914	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

04	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47
						15	4	2409	9							
05	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	48	1	21301	3	N	2836	2813	0			70
						2	4	3120	9							
06	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	58	1	25137	3	N	2979	2987	0	2	8	60
						45	4	3277	9							
07	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	2779	2768	0			71
08	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	68	1	24714	3	N	2725	2715	0	2	8	79
						2998	9									
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

04	39090 X	28778	-0-	-10312	-0-	53	1	22927	3	N	5255	5237	0			113
						17	4	5781	9							
05	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	78	1	34065	3	N	5439	5417	0			135
						4	4	5983	9							
06	31800 X	31676	-0-	-124	-0-	63	1	27371	3	N	3812	3867	0	3	8	77
						49	4	4193	9							
07	31868 X	-0-	-0-	-31868	-0-					N	3414	3405	0			86
08	40145 X	27174	-0-	-12971	-0-	64	1	23333	3	N	3434	3422	0			98
						3777	9									
09	38850 X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					N	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

04	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	134	1	16739	3	N	3907	3873	0	18	1	49
						1	4	4298	9							
05	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	178	1	23884	3	N	5303	5289	0			63
						15	4	5833	9							
06	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	96	1	25350	3	N	5133	5131	0	1	8	65
						4	4	5646	9							
07	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	5431	5419	0			77
08	24505 X	24505	-0-	-0-	-0-	103	1	20731	3	N	3335	3345	0			67
						2	4	3669	9							
09	21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					N	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	1374	-0-	-8376	-0-	157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24
05	10075	X	1181	-0-	-8894	-0-	39	3	1142	9	N	1038	1036	0			26
06	7140	X	723	-0-	-6417	-0-	110	3	613	9	N	557	570	0	1	8	11
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1472	1447	0			36
08	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	N	1064	1068	0	2	8	30
							1170	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	936	932	0			20
							1	4	1030	9							
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	6	1	2706	3	N	701	704	0			17
							771	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	7	1	3175	3	N	2666	2629	0	2	8	51
							6	4	2933	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1913	1917	0			47
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	13	1	4869	3	N	1760	1755	0	3	8	49
							1936	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	94	1	7953	3	N	1976	1900	0			205
							11	4	2174	9							
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	180	1	12941	3	N	2200	2233	0			172
							98	4	2420	9							
06	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	139	1	14059	3	N	3680	3521	0			331
							21	4	4048	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1460	1611	0			180
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	268	1	9307	3	N	1945	1988	0			137
							21	4	2140	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

04	9630	X	8462	-0-	-1168	-0-	3	1	6212	3	Y	2038	2027	0			74
							5	4	2242	9							
05	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	10	1	7329	3	Y	2061	2062	0			73
							7	4	2267	9							
06	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	106	1	8772	3	Y	2689	2670	0	1	8	92
							44	4	2958	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3439	3379	0			152
08	DLQ G-10		9894	-0-	9894	9894	119	1	7179	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
							4	4	2592	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9894					Y	NO RPT					83

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

04	29190	X	18980	-0-	-10210	-0-	36	1	15510	3	Y	3111	3110	0			67
							12	4	3422	9							
05	24707	X	22393	-0-	-2314	-0-	43	1	18872	3	Y	3160	3149	0			78
							2	4	3476	9							
06	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	52	1	23027	3	Y	3675	3675	0	5	8	73
							42	4	4043	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3442	3428	0			87
08	DLQ G-10		25150	-0-	25150	25150	59	1	21351	3	Y	3400	3375	0	15	8	97
							3740	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25150					Y	NO RPT					97

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
04	8430	X	460	-0-	-7970	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	92	1	3
							160	9									
05	8711	X	1157	-0-	-7554	-0-	1145	3	10	4	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
06	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	25628	25447	0			181
							1	4	28191	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9894	9989	0			86
08	DLQ G-10		6508	-0-	6508	6508	15	1	3626	3	Y	2606	2673	0			19
							2867	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6508					Y	NO RPT					19

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
04	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0			81
							15	4	4138	9							
05	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	57	1	24580	3	N	3400	3397	0			84
							3	4	3740	9							
06	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	51	1	22432	3	N	2267	2304	0	2	8	45
							41	4	2494	9							
07	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	2355	2342	0			58
08	18755	X	2763	-0-	-15992	-0-	7	1	2413	3	N	312	361	0			9
							343	9									
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					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
04	0	W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0			25
							1312	9									
05	0	W	661	-0-	661	6254	10	1	279	3	N	338	352	0			11
							372	9									
06	9273	X	3019	-0-	-6254	-0-	82	1	2006	3	N	846	816	0	2	8	41
							931	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2326	2347	0			20
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	35	1	3347	3	N	3498	3473	0	23	8	22
							2	4	3848	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					22

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
04	15690	X	3363	-0-	-12327	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0			22
							2	4	1150	9							
05	16213	X	2137	-0-	-14076	-0-	3	1	1317	3	N	743	747	0			18
							817	9									
06	15690	X	3215	-0-	-12475	-0-	4	1	2034	3	N	1066	1063	0			20
							4	4	1173	9							
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1730	1708	0			42
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	3	N	1572	1569	0	1	8	44
							1729	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	461911	X	2467	-0-	-459444	-0-	34	1	1704	3	N	663	669	0			14
							729	9									
05	9982	X	996	-0-	-8986	-0-	13	1	367	3	N	560	556	0			18
							616	9									
06	8310	X	1308	-0-	-7002	-0-	40	1	962	3	N	278	283	0			13
							306	9									
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	453	463	0			3
08	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	17	1	1615	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					4

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
04	451801	X	4179	-0-	-447622	-0-	32	1	1572	3	N	2341	2332	0			49
							2575	9									
05	8370	X	3239	-0-	-5131	-0-	54	1	1467	3	N	1562	1560	0			51
							1718	9									
06	8100	X	3017	-0-	-5083	-0-	68	1	1664	3	N	1168	1164	0			56
							1285	9									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	3232	3263	0			25
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	27	1	2499	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					22

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
04	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	155	1	19237	3	N	3807	3776	0	17	1	47
							1	4	4188	9							
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	160	1	21477	3	N	3399	3405	0			41
							13	4	3739	9							
06	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3569	3564	0	1	8	44
							3	4	3926	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3472	3468	0			48
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0			45
							2	4	2544	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	32	1	1145	3	Y	377	360	0	18	8	7
							1	4	415	9							
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	33	1	1100	3	Y	300	261	0	39	8	7
							2	4	330	9							
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0			7
							3	4	227	9							
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	38	41	0			4
							42	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	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 #: 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
04	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	32	1	1155	3	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
05	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	36	1	1171	3	Y	115	110	0	5	8	5
							2	4	127	9							
06	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0			5
							3	4	100	9							
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	3	Y	115	115	0			5
							5	4	127	9							
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1149	3	Y	115	114	0			6
							4	4	127	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	77	1	2726	3	Y	247	247	0			6
							6	4	272	9							
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	94	1	3057	3	Y	256	254	0	1	8	7
							6	4	282	9							
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0			5
							7	4	264	9							
07	3503	X	856	-0-	-2647	-0-	26	1	760	3	Y	62	64	0			3
							2	4	68	9							
08	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	94	1	2936	3	Y	242	241	0			4
							9	4	266	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT		387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
07	14B2 EXT		61	-0-	61	484	2	1	56	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	484					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11250	X	9935	-0-	-1315	-0-	268	1	9406	3	Y	220	220	0			1
							19	4	242	9							
05	11253	X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1
							21	4	275	9							
06	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1
							25	4	230	9							
07	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	319	1	9121	3	Y	182	182	0			1
							33	4	200	9							
08	10602	X	9141	-0-	-1461	-0-	279	1	8621	3	Y	192	192	0			1
							30	4	211	9							
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	132	1	4630	3	Y	354	354	0			6
							9	4	389	9							
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	138	1	4549	3	Y	333	331	0	1	8	7
							11	4	366	9							
06	5100	X	4438	-0-	-662	-0-	124	1	3942	3	Y	330	330	0			7
							9	4	363	9							
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	160	1	4575	3	Y	310	310	0			7
							17	4	341	9							
08	5332	X	4372	-0-	-960	-0-	127	1	3926	3	Y	279	279	0			7
							12	4	307	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	32	28	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2 EXT		23	-0-	23	55	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	3827	-0-	3827	5086	129	1	3685	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	14B2	EXT	4062	-0-	4062	9148	124	1	3858	3	Y	63	61	0			2
							11	4	69	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9148					Y	NO RPT					2

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
04	3000	N	4809	-0-	1809	3143	131	1	4608	3	Y	55	55	0			2
							9	4	61	9							
05	3100	N	4894	-0-	1794	4937	142	1	4679	3	Y	56	56	0			2
							11	4	62	9							
06	3000	N	4231	-0-	1231	6168	124	1	3994	3	Y	94	94	0			2
							10	4	103	9							
07	10543	X	4375	-0-	-6168	-0-	142	1	4066	3	Y	140	139	0			3
							13	4	154	9							
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	135	1	4153	3	Y	166	165	0			4
							14	4	183	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1465	-0-	1465	1465	45	1	1417	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	2570	-0-	2570	4035	87	1	2460	3	Y	14	14	0			-0-
							8	4	15	9							
08	14B2	EXT	3401	-0-	3401	7436	105	1	3266	3	Y	17	16	0			1
							11	4	19	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7436					Y	NO RPT					1

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	992	X	654	-0-	-338	-0-	22	1	602	3	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	20	1	611	3	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	411	-0-	-849	-0-	10	1	383	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	1302	X	775	-0-	-527	-0-	22	1	725	3	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	1260	X	1118	-0-	-142	-0-	32	1	1046	3	Y	34	35	0			1
							3	4	37	9							
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	3	Y	42	42	0			1
							4	4	46	9							
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	32	31	0	1	8	1
							4	4	35	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	168	1	5865	3	Y	240	241	0			2
							13	4	264	9							
05	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	184	1	6029	3	Y	228	226	0	1	8	3
							13	4	251	9							
06	6870	X	6150	-0-	-720	-0-	177	1	5706	3	Y	228	226	0			5
							16	4	251	9							
07	7006	X	6241	-0-	-765	-0-	201	1	5749	3	Y	246	246	0			5
							20	4	271	9							
08	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	178	1	5538	3	Y	317	317	0			5
							20	4	349	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	22	1	768	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	1116	X	805	-0-	-311	-0-	26	1	725	3	Y	47	47	0			4
							2	4	52	9							
08	930	X	920	-0-	-10	-0-	27	1	848	3	Y	38	37	0			5
							3	4	42	9							
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	41	1	1484	3	Y	475	423	0	47	8	5
							2	4	523	9							
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	33	1	1090	3	Y	335	326	0	9	8	5
							2	4	369	9							
06	1800	X	411	-0-	-1389	-0-	9	1	299	3	Y	94	96	0			3
							103	9									
07	2108	X	679	-0-	-1429	-0-	18	1	496	3	Y	150	149	0			4
							165	9									
08	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	41	1	1310	3	Y	398	396	0			6
							4	4	438	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	36	1	1262	3	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
07	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	37	1	1059	3	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	197	1	6914	3	Y	134	135	0			2
							13	4	147	9							
05	8246	X	7291	-0-	-955	-0-	212	1	6932	3	Y	120	120	0			2
							15	4	132	9							
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0			3
							19	4	200	9							
07	7905	X	6972	-0-	-933	-0-	229	1	6565	3	Y	140	139	0			4
							24	4	154	9							
08	7626	X	6785	-0-	-841	-0-	207	1	6424	3	Y	120	119	0			5
							22	4	132	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	120	1	4228	3	Y	82	82	0			9
							9	4	90	9							
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	131	1	4298	3	Y	83	84	0			8
							9	4	91	9							
06	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0			8
							10	4	77	9							
07	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	135	1	3886	3	Y	143	141	0			10
							13	4	157	9							
08	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	124	1	3826	3	Y	171	170	0			11
							11	4	188	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6483	-0-	-147	-0-	168	1	5866	3	Y	396	397	0	1	8	3
							13	4	436	9							
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	176	1	5768	3	Y	355	354	0	1	8	3
							13	4	391	9							
06	6630	X	5073	-0-	-1557	-0-	144	1	4607	3	Y	280	281	0			2
							14	4	308	9							
07	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	175	1	5002	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
08	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	157	1	4876	3	Y	260	260	0			4
							16	4	286	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2652	-0-	-948	-0-	69	1	2449	3	Y	116	116	0			3
							6	4	128	9							
05	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	75	1	2455	3	Y	152	151	0			4
							6	4	167	9							
06	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	71	1	2281	3	Y	58	59	0			3
							6	4	64	9							
07	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	83	1	2366	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	75	1	2346	3	Y	80	80	0			3
							7	4	88	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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
04	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	69	1	2452	3	Y	293	295	0			10
							6	4	322	9							
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	70	1	2326	3	Y	289	287	0	1	8	11
							4	4	318	9							
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0			11
							6	4	256	9							
07	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	80	1	2302	3	Y	230	230	0			11
							8	4	253	9							
08	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	74	1	2287	3	Y	314	312	0			13
							7	4	345	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5104	-0-	-1076	-0-	132	1	4634	3	Y	299	300	0			1
							9	4	329	9							
05	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	135	1	4429	3	Y	249	248	0	1	8	1
							10	4	274	9							
06	6180	X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0			-0-
							9	4	222	9							
07	5735	X	1977	-0-	-3758	-0-	64	1	1810	3	Y	87	87	0			-0-
							7	4	96	9							
08	5487	X	1880	-0-	-3607	-0-	56	1	1752	3	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	37	1	1286	3	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	3	Y	44	44	0			2
							3	4	48	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
07	1581	X	1438	-0-	-143	-0-	46	1	1329	3	Y	53	53	0			3
							5	4	58	9							
08	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	34	1	1041	3	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	937	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	936	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	316	312	0			5
							4	4	348	9							
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	131	132	0			4
							2	4	144	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1628	-0-	-1522	-0-	45	1	1534	3	Y	43	43	0			5
							2	4	47	9							
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	29	1	974	3	Y	27	27	0			5
							2	4	30	9							
06	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	41	1	1334	3	Y	38	38	0			5
							3	4	42	9							
07	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	74	1	2100	3	Y	201	199	0			7
							8	4	221	9							
08	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	56	1	1750	3	Y	321	320	0			8
							6	4	353	9							
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	73	1	2540	3	Y	123	124	0			8
							6	4	135	9							
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0			9
							6	4	125	9							
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0			10
							7	4	95	9							
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	60	1	1730	3	Y	111	111	0			10
							6	4	122	9							
08	2852	X	1306	-0-	-1546	-0-	37	1	1162	3	Y	94	93	0			11
							4	4	103	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5499	-0-	-891	-0-	149	1	5232	3	Y	99	100	0			18
							9	4	109	9							
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0			17
							11	4	94	9							
06	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0			17
							17	4	96	9							
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	196	1	5591	3	Y	83	83	0			17
							20	4	91	9							
08	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	173	1	5342	3	Y	99	98	0			18
							19	4	109	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	12	1	417	3	Y	76	75	0			3
							84	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	4	1	155	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2264	3	Y	51	50	0	1	8	1
							5	4	56	9							
05	2294	X	1395	-0-	-899	-0-	41	1	1317	3	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	38	37	0	1	8	-0-
							5	4	42	9							
07	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	76	1	2172	3	Y	36	36	0			-0-
							8	4	40	9							
08	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	67	1	2095	3	Y	35	34	0			1
							7	4	39	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	3	Y	59	60	0			6
							6	4	65	9							
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0			5
							6	4	34	9							
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0			5
							7	4	73	9							
07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	88	1	2528	3	Y	61	60	0			6
							8	4	67	9							
08	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	83	1	2590	3	Y	58	58	0			6
							8	4	64	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	13320	X	9031	-0-	-4289	-0-	244	1	8586	3	Y	169	169	0			7
							15	4	186	9							
05	13082	X	8366	-0-	-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0			7
							19	4	138	9							
06	12180	X	8656	-0-	-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0			6
							23	4	83	9							
07	11625	X	9127	-0-	-2498	-0-	303	1	8685	3	Y	97	96	0			7
							32	4	107	9							
08	10447	X	8049	-0-	-2398	-0-	249	1	7707	3	Y	59	59	0			7
							28	4	65	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-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
04	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	108	1	3814	3	Y	250	251	0			11
							6	4	275	9							
05	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1	8	11
							6	4	238	9							
06	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0			11
							9	4	198	9							
07	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	130	1	3720	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	115	1	3568	3	Y	229	229	0			10
							11	4	252	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4249	-0-	-431	-0-	108	1	3809	3	Y	296	297	0			10
							6	4	326	9							
05	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	121	1	3951	3	Y	125	126	0			9
							8	4	138	9							
06	4680	X	3298	-0-	-1382	-0-	95	1	3044	3	Y	136	136	0			9
							9	4	150	9							
07	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	104	1	2980	3	Y	142	141	0			10
							11	4	156	9							
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	112	1	3450	3	Y	291	288	0			13
							11	4	320	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
*08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	23	1	705	3	Y	70	70	0			2
							2	4	77	9							
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	117	1	4120	3	Y	338	338	0			8
							8	4	372	9							
05	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	124	1	4082	3	Y	255	254	0	1	8	8
							9	4	281	9							
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	122	1	3940	3	Y	346	345	0			9
							9	4	381	9							
07	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	140	1	4004	3	Y	261	261	0			9
							13	4	287	9							
08	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	127	1	3906	3	Y	249	250	0			8
							12	4	274	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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
04	6600	X	5715	-0-	-885	-0-	148	1	5207	3	Y	319	319	0			10
							9	4	351	9							
05	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	152	1	4951	3	Y	228	226	0	1	8	11
							11	4	251	9							
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212	0			12
							14	4	234	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5301	3	Y	192	192	0			12
							19	4	211	9							
08	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	166	1	5154	3	Y	179	179	0			12
							18	4	197	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	3	Y	61	61	0			2
							6	4	67	9							
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	3	Y	36	36	0			2
							4	4	40	9							
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	8	9	0			1
							3	4	9	9							
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	3	Y	24	23	0			2
							11	4	26	9							
08	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	56	1	1747	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	1065	-0-	-2775	-0-	22	1	822	3	Y	200	207	0			2
							1	4	220	9							
05	3968	X	978	-0-	-2990	-0-	24	1	758	3	Y	178	177	0			3
							196	9									
06	3300	X	244	-0-	-3056	-0-	6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8	2
							47	9									
07	3875	X	558	-0-	-3317	-0-	14	1	397	3	Y	134	132	0			4
							147	9									
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-	154	1	5415	3	Y	109	109	0			6
							12	4	120	9							
05	6634	X	5717	-0-	-917	-0-	165	1	5418	3	Y	112	111	0			7
							11	4	123	9							
06	6180	X	5722	-0-	-458	-0-	169	1	5418	3	Y	109	109	0			7
							15	4	120	9							
07	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	185	1	5284	3	Y	86	86	0			7
							19	4	95	9							
08	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	166	1	5139	3	Y	83	83	0			7
							18	4	91	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	98	1	3465	3	Y	189	190	0			7
							6	4	208	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	106	1	3474	3	Y	83	84	0			6
							6	4	91	9							
06	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	101	1	3275	3	Y	32	33	0			5
							9	4	35	9							
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	110	1	3100	3	Y	43	43	0			5
							11	4	47	9							
08	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	96	1	2945	3	Y	159	157	0			7
							10	4	175	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3
							2	4	238	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

04	5040	X	4406	-0-	-634	-0-	120	1	4215	3	Y	56	57	0			8
							9	4	62	9							
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9
							9	4	64	9							
06	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11
							10	4	176	9							
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	142	1	4041	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	131	1	4055	3	Y	55	57	0			8
							13	4	61	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	188	1	6616	3	Y	418	417	0	1	8	4
							13	4	460	9							
05	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4
							15	4	450	9							
06	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5
							17	4	408	9							
07	7347	X	7100	-0-	-247	-0-	227	1	6498	3	Y	320	320	0			5
							23	4	352	9							
08	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	192	1	5937	3	Y	362	363	0			4
							21	4	398	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	156	1	5508	3	Y	82	82	0			5
							13	4	90	9							
05	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6
							11	4	118	9							
06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7
							14	4	198	9							
07	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	185	1	5299	3	Y	154	154	0			7
							19	4	169	9							
08	5983	X	5451	-0-	-532	-0-	168	1	5195	3	Y	64	66	0			5
							18	4	70	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10712	-0-	-388	-0-	282	1	9912	3	Y	453	451	0	1	8	2
							20	4	498	9							
05	11470	X	10873	-0-	-597	-0-	302	1	9882	3	Y	606	601	0	2	8	5
							22	4	667	9							
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	295	1	9484	3	Y	541	542	0			4
							25	4	595	9							
07	11036	X	10396	-0-	-640	-0-	329	1	9411	3	Y	566	565	0	1	8	4
							33	4	623	9							
08	11036	X	10031	-0-	-1005	-0-	296	1	9171	3	Y	484	483	0			5
							32	4	532	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	9	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	3	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	22	21	0			2
							3	4	24	9							
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	8790	X	7954	-0-	-836	-0-	209	1	7361	3	Y	335	336	0			2
							15	4	369	9							
05	9083	X	8110	-0-	-973	-0-	230	1	7529	3	Y	303	302	0	1	8	2
							18	4	333	9							
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1	6717	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
07	7905	X	6339	-0-	-1566	-0-	206	1	5874	3	Y	216	216	0			2
							21	4	238	9							
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	200	1	6190	3	Y	234	234	0			2
							22	4	257	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	124	1	4365	3	Y	102	105	0			6
							9	4	112	9							
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	96	1	3168	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	2990	3	Y	137	136	0			6
							9	4	151	9							
07	5642	X	3031	-0-	-2611	-0-	98	1	2819	3	Y	95	96	0			5
							9	4	105	9							
08	5642	X	2869	-0-	-2773	-0-	87	1	2690	3	Y	76	77	0			4
							8	4	84	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	13912	-0-	-3398	-0-	367	1	12933	3	Y	531	532	0	1	8	10
							28	4	584	9							
05	17887	X	14974	-0-	-2913	-0-	425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8	12
							31	4	573	9							
06	17310	X	13811	-0-	-3499	-0-	402	1	12890	3	Y	441	443	0			10
							34	4	485	9							
07	16895	X	13981	-0-	-2914	-0-	456	1	13063	3	Y	378	380	0			8
							46	4	416	9							
08	15748	X	14671	-0-	-1077	-0-	442	1	13676	3	Y	460	459	0			9
							47	4	506	9							
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	831	-0-	-2439	-0-	22	1	767	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0			4
							6	4	138	9							
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	112	1	3214	3	Y	113	113	0			4
							11	4	124	9							
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	100	1	3060	3	Y	79	80	0			3
							10	4	87	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3780	X	3004	-0-	-776	-0-	78	1	2786	3	Y	122	122	0			2
							6	4	134	9							
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0			2
							6	4	117	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0			2
							9	4	101	9							
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	111	1	3169	3	Y	105	105	0			2
							11	4	116	9							
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	102	1	3140	3	Y	114	114	0			2
							11	4	125	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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
04	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	26	1	927	3	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	19	1	600	3	Y	68	67	0			1
							75	9									
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	1364	X	799	-0-	-565	-0-	24	1	699	3	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
*08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1430	3	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	73	1	2557	3	Y	256	257	0			6
							6	4	282	9							
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
							6	4	311	9							
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
							6	4	202	9							
07	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	79	1	2280	3	Y	206	205	0			8
							8	4	227	9							
08	3007	X	2044	-0-	-963	-0-	55	1	1721	3	Y	238	238	0			8
							6	4	262	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	154	1	5432	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
							11	4	267	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
							14	4	212	9							
07	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	163	1	4668	3	Y	164	164	0			3
							17	4	180	9							
08	6138	X	5174	-0-	-964	-0-	151	1	4671	3	Y	305	304	0			4
							16	4	336	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
04	3180	X	1554	-0-	-1626	-0-	40	1	1415	3	Y	88	90	0			2
							2	4	97	9							
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
06	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	874	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
07	2418	X	1342	-0-	-1076	-0-	43	1	1243	3	Y	46	47	0			1
							5	4	51	9							
08	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	44	1	1357	3	Y	47	48	0			-0-
							4	4	52	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	854	-0-	-736	-0-	22	1	793	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	14	13	0			2
							4	4	15	9							
*08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	67	1	2353	3	Y	119	117	0			7
							5	4	131	9							
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	70	1	2284	3	Y	100	100	0			7
							4	4	110	9							
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0			8
							6	4	139	9							
07	2635	N	736	-0-	-1899	-0-	23	1	668	3	Y	39	40	0			7
							2	4	43	9							
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
07	14B2	EXT	2951	-0-	2951	5882	96	1	2726	3	Y	110	111	0			1
							8	4	121	9							
08	14B2	EXT	4191	-0-	4191	10073	127	1	3906	3	Y	133	133	0			1
							12	4	146	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10073					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	3	Y	80	80	0			1
							5	4	88	9							
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	3	Y	65	64	0			2
							4	4	72	9							
06	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
07	2356	N	1902	-0-	-454	-0-	60	1	1733	3	Y	94	93	0			2
							6	4	103	9							
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1487	3	Y	92	92	0			2
							5	4	101	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11319	-0-	-1221	-0-	292	1	10282	3	Y	658	659	0	1	8	3
							21	4	724	9							
05	12462	X	10032	-0-	-2430	-0-	284	1	9350	3	Y	342	343	0	1	8	1
							22	4	376	9							
06	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0			1
							25	4	373	9							
07	11811	X	10421	-0-	-1390	-0-	337	1	9670	3	Y	345	344	0	1	8	1
							34	4	380	9							
08	11811	X	9322	-0-	-2489	-0-	280	1	8657	3	Y	323	324	0			-0-
							30	4	355	9							
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		115	-0-	115	131	3	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	2535	-0-	-2745	-0-	64	1	2282	3	Y	167	168	0	1	8	3
							5	4	184	9							
05	4898	X	3070	-0-	-1828	-0-	81	1	2687	3	Y	269	266	0	1	8	5
							6	4	296	9							
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	3	Y	165	166	0			4
							8	4	182	9							
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	121	1	3438	3	Y	266	263	0			7
							12	4	293	9							
*08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	116	1	3606	3	Y	377	376	0			8
							11	4	415	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	147	1	5173	3	Y	193	194	0			3
							9	4	212	9							
05	7750	X	5745	-0-	-2005	-0-	164	1	5370	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	163	1	5262	3	Y	379	376	0			7
							14	4	417	9							
07	6231	X	5009	-0-	-1222	-0-	158	1	4548	3	Y	260	260	0			7
							17	4	286	9							
08	5921	X	4804	-0-	-1117	-0-	144	1	4450	3	Y	177	178	0			6
							15	4	195	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	14B2	EXT	147	-0-	147	147	4	1	139	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	14B2	EXT	205	-0-	205	352	5	1	180	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					2

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
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4309	X	788	-0-	-3521	-0-	22	1	730	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1770	X	290	-0-	-1480	-0-	9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	31	1	865	3	Y	49	49	0			-0-
							2	4	54	9							
*08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	Y	83	83	0			-0-
							4	4	91	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	111	1	3920	3	Y	317	316	0			7
							7	4	349	9							
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	3896	3	Y	284	282	0	1	8	8
							7	4	312	9							
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
							12	4	670	9							
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	619	618	0	1	8	12
							14	4	681	9							
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	129	1	4002	3	Y	583	584	0			11
							13	4	641	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	96	1	3394	3	Y	150	150	0			3
							6	4	165	9							
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	100	1	3308	3	Y	156	156	0			3
							6	4	172	9							
06	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
							9	4	145	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	107	1	3039	3	Y	99	99	0			2
							11	4	109	9							
08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	94	1	2937	3	Y	107	107	0			2
							10	4	118	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	25	1	847	3	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	892	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	2700	X	2318	-0-	-382	-0-	63	1	2187	3	Y	57	58	0			-0-
							5	4	63	9							
05	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	51	1	1671	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
06	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	54	1	1760	3	Y	48	48	0			-0-
							4	4	53	9							
07	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	26	1	741	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
08	2387	X	1666	-0-	-721	-0-	51	1	1568	3	Y	38	37	0			2
							5	4	42	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	64	1	2232	3	Y	187	187	0			6
							5	4	206	9							
05	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	61	1	1973	3	Y	144	145	0			5
							4	4	158	9							
06	3270	X	608	-0-	-2662	-0-	16	1	533	3	Y	54	56	0			3
							59	9									
07	3379	X	1484	-0-	-1895	-0-	42	1	1185	3	Y	230	227	0			6
							4	4	253	9							
08	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	50	1	1558	3	Y	273	271	0			8
							5	4	300	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	3	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	101	101	0			3
							3	4	111	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
07	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	59	1	1697	3	Y	169	169	0			3
							6	4	186	9							
08	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	54	1	1690	3	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	97	1	3414	3	Y	277	278	0			5
							6	4	305	9							
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	103	1	3398	3	Y	321	318	0	1	8	7
							6	4	353	9							
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
07	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	111	1	3200	3	Y	300	301	0			6
							11	4	330	9							
08	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	102	1	3173	3	Y	260	260	0			6
							11	4	286	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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
04	7380	X	5080	-0-	-2300	-0-	136	1	4792	3	Y	130	130	0			3
							9	4	143	9							
05	7006	X	3770	-0-	-3236	-0-	108	1	3545	3	Y	101	102	0			2
							6	4	111	9							
06	6030	X	3881	-0-	-2149	-0-	115	1	3662	3	Y	86	85	0			3
							9	4	95	9							
07	5580	X	4030	-0-	-1550	-0-	133	1	3818	3	Y	60	60	0			3
							13	4	66	9							
08	5394	X	3430	-0-	-1964	-0-	103	1	3203	3	Y	103	101	0			5
							11	4	113	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	95	1	3337	3	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
05	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	103	1	3372	3	Y	205	203	0	1	8	5
							6	4	226	9							
06	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	97	1	3112	3	Y	181	182	0			4
							9	4	199	9							
07	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	96	1	2740	3	Y	128	128	0			4
							9	4	141	9							
08	3844	X	2967	-0-	-877	-0-	87	1	2704	3	Y	153	152	0			5
							8	4	168	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	47	1	1650	3	Y	97	97	0			8
							2	4	107	9							
05	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	55	1	1797	3	Y	115	114	0			9
							4	4	127	9							
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	52	1	1678	3	Y	107	107	0			9
							3	4	118	9							
07	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	56	1	1619	3	Y	92	91	0			10
							6	4	101	9							
08	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	51	1	1562	3	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	111	1	3873	3	Y	326	327	0			1
							6	4	359	9							
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	120	1	3931	3	Y	325	323	0	1	8	2
							8	4	358	9							
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	121	1	3879	3	Y	337	336	0			3
							9	4	371	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	133	1	3823	3	Y	328	329	0			2
							13	4	361	9							
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	119	1	3724	3	Y	374	374	0			2
							11	4	411	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
04	720	X	171	-0-	-549	-0-	4	1	150	3	Y	15	12	0			17
							17	9									
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	0			18
							4	9									
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	5	3	0			20
							2	4	6	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	3	Y	98	97	0			21
							6	4	108	9							
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	240	236	0	1	8	24
							5	4	264	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	6270	X	4820	-0-	-1450	-0-	120	1	4237	3	Y	413	412	0	1	8	1
							9	4	454	9							
05	6169	X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1	3434	3	Y	377	375	0	1	8	2
							6	4	415	9							
06	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	120	1	3805	3	Y	378	377	0			3
							9	4	416	9							
07	5270	X	4289	-0-	-981	-0-	130	1	3717	3	Y	390	389	0	1	8	3
							13	4	429	9							
08	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	116	1	3602	3	Y	357	357	0			3
							11	4	393	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	92	1	3248	3	Y	298	298	0			1
							6	4	328	9							
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	100	1	3300	3	Y	302	300	0	1	8	2
							6	4	332	9							
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	97	1	3105	3	Y	282	283	0			1
							9	4	310	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	107	1	3061	3	Y	281	281	0			1
							11	4	309	9							
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	98	1	3010	3	Y	327	328	0			-0-
							10	4	360	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	22	21	0			1
							5	4	24	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1232	-0-	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	8959	-0-	8959	10191	270	1	7732	3	Y	845	833	0	1	8	11
							27	4	930	9							
08	14B2	EXT	2139	-0-	2139	12330	59	1	1824	3	Y	226	232	0	1	8	4
							7	4	249	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12330					Y	NO RPT					4

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
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	54	1	1903	3	Y	97	97	0			4
							5	4	107	9							
05	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	58	1	1922	3	Y	83	84	0			3
							4	4	91	9							
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	59	1	1898	3	Y	67	68	0			2
							5	4	74	9							
07	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	60	1	1730	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
08	2139	X	1560	-0-	-579	-0-	47	1	1442	3	Y	60	60	0			3
							5	4	66	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6360	X	5810	-0-	-550	-0-	142	1	4996	3	Y	603	602	0	1	8	8
							9	4	663	9							
05	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	152	1	5014	3	Y	651	648	0	2	8	9
							11	4	716	9							
06	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	153	1	4920	3	Y	553	553	0			9
							14	4	608	9							
07	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	168	1	4827	3	Y	535	535	0	1	8	8
							18	4	589	9							
08	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	152	1	4681	3	Y	533	533	0			8
							16	4	586	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	64	1	2212	3	Y	172	172	0			9
							5	4	189	9							
05	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	67	1	2240	3	Y	154	153	0			10
							4	4	169	9							
06	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	65	1	2104	3	Y	82	82	0			10
							6	4	90	9							
07	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	74	1	2115	3	Y	114	115	0			9
							8	4	125	9							
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	67	1	2101	3	Y	189	188	0			10
							7	4	208	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	724	3	Y	180	180	0			6
							1	4	198	9							
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	175	175	0			6
							2	4	193	9							
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	77	78	0			5
							85	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	50	1	1782	3	Y	87	88	0			4
							5	4	96	9							
05	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	56	1	1823	3	Y	73	73	0			4
							4	4	80	9							
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	54	1	1771	3	Y	68	68	0			4
							4	4	75	9							
07	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	58	1	1669	3	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	3	Y	89	88	0			6
							5	4	98	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0			5
						7	4	583	9							
07	T. A.	4600	-0-	4600	7788	114	1	3272	3	Y	1093	1085	0	2	8	11
						12	4	1202	9							
08	T. A.	6563	-0-	6563	14351	181	1	5615	3	Y	678	682	0	1	8	6
						21	4	746	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14351					Y	NO RPT					6

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
04	4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	92	1	3189	3	Y	159	160	0			6
						6	4	175	9							
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	Y	164	164	0			6
						6	4	180	9							
06	3870 X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0			7
						9	4	168	9							
07	3999 X	1500	-0-	-2499	-0-	48	1	1383	3	Y	58	58	0			7
						5	4	64	9							
*08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	127	1	3910	3	Y	163	162	0			8
						13	4	179	9							
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	8100 X	6675	-0-	-1425	-0-	167	1	5849	3	Y	587	587	0	1	8	2
						13	4	646	9							
05	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	Y	670	668	0	2	8	2
						14	4	737	9							
06	7830 X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0			3
						17	4	739	9							
07	7006 X	2363	-0-	-4643	-0-	70	1	2031	3	Y	231	234	0			-0-
						8	4	254	9							
*08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	251	1	7775	3	Y	598	594	0			4
						28	4	658	9							
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	182	-0-	182	182	4	1	160	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
06	14B2 EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0			1
						51	9									
07	14B2 EXT	915	-0-	915	1634	28	1	795	3	Y	82	82	0			1
						2	4	90	9							
08	14B2 EXT	572	-0-	572	2206	16	1	499	3	Y	52	52	0			1
						57	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2206					Y	NO RPT					1

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
04	4230	X	3133	-0-	-1097	-0-	78	1	2779	3	Y	245	245	0			4
							6	4	270	9							
05	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	81	1	2664	3	Y	211	209	0	1	8	5
							6	4	232	9							
06	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	Y	181	182	0			4
							6	4	199	9							
07	3751	X	2618	-0-	-1133	-0-	81	1	2314	3	Y	195	194	0			5
							8	4	215	9							
08	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	79	1	2460	3	Y	216	215	0			6
							8	4	238	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	92	1	3261	3	Y	234	235	0			9
							6	4	257	9							
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	100	1	3308	3	Y	224	223	0	1	8	9
							6	4	246	9							
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	99	1	3165	3	Y	204	203	0			10
							9	4	224	9							
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	110	1	3167	3	Y	210	209	0			11
							11	4	231	9							
08	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	100	1	3123	3	Y	183	183	0			11
							11	4	201	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	108	1	3782	3	Y	343	343	0			5
							6	4	377	9							
05	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	110	1	3632	3	Y	138	140	0			3
							6	4	152	9							
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0			4
							9	4	347	9							
07	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	121	1	3461	3	Y	279	280	0			3
							12	4	307	9							
*08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	356	355	0			4
							15	4	392	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	183	1	6432	3	Y	459	462	0	1	8	3
							13	4	505	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	193	1	6327	3	Y	477	475	0	1	8	4
							14	4	525	9							
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0			2
							17	4	479	9							
07	7843	X	6631	-0-	-1212	-0-	209	1	5974	3	Y	388	388	0	1	8	1
							21	4	427	9							
08	7843	X	6420	-0-	-1423	-0-	187	1	5784	3	Y	389	388	0			2
							21	4	428	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	3	Y	133	133	0			6
							2	4	146	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1578	3	Y	145	144	0			7
							4	4	160	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	52	1	1475	3	Y	152	152	0			7
							6	4	167	9							
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	3	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	86	1	2992	3	Y	247	248	0			3
							6	4	272	9							
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	86	1	2843	3	Y	237	236	0	1	8	3
							6	4	261	9							
06	4080	X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0			3
							7	4	279	9							
07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	93	1	2690	3	Y	244	243	0			4
							8	4	268	9							
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	90	1	2827	3	Y	230	229	0			5
							9	4	253	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	3	Y	354	348	0	1	8	5
							3	4	389	9							
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-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
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	37	1	1290	3	Y	233	235	0			2
							1	4	256	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	3	Y	249	248	0	1	8	2
							3	4	274	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0			2
							3	4	285	9							
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	42	1	1219	3	Y	270	270	0			2
							5	4	297	9							
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	3	Y	374	374	0			2
							5	4	411	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	119	1	4169	3	Y	154	156	0			6
							9	4	169	9							
05	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	152	1	4983	3	Y	230	227	0	1	8	8
							11	4	253	9							
06	5280	X	4422	-0-	-858	-0-	126	1	4074	3	Y	193	193	0			8
							10	4	212	9							
07	5518	X	1707	-0-	-3811	-0-	55	1	1569	3	Y	70	72	0			6
							6	4	77	9							
*08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	238	1	7351	3	Y	335	333	0			8
							27	4	369	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-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
04	36690	X	31913	-0-	-4777	-0-	867	1	30462	3	Y	476	476	0	1	8	4
							60	4	524	9							
05	37231	X	31704	-0-	-5527	-0-	919	1	30157	3	Y	511	508	0	1	8	6
							66	4	562	9							
06	36030	X	30309	-0-	-5721	-0-	898	1	28802	3	Y	483	483	0			6
							78	4	531	9							
07	34534	X	30049	-0-	-4485	-0-	995	1	28460	3	Y	448	448	0	1	8	5
							101	4	493	9							
08	33883	X	29247	-0-	-4636	-0-	899	1	27811	3	Y	401	400	0			6
							96	4	441	9							
09	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	97	1	3406	3	Y	252	252	0			5
							6	4	277	9							
05	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	107	1	3487	3	Y	270	269	0	1	8	5
							6	4	297	9							
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	103	1	3318	3	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							
07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	124	1	3528	3	Y	286	286	0			5
							12	4	315	9							
08	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	107	1	3304	3	Y	232	233	0			4
							11	4	255	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	92	1	3209	3	Y	264	265	0			6
							6	4	290	9							
05	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	101	1	3328	3	Y	274	272	0	1	8	7
							6	4	301	9							
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	100	1	3212	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
07	3968	X	1229	-0-	-2739	-0-	37	1	1090	3	Y	89	90	0			6
							4	4	98	9							
*08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	173	1	5325	3	Y	368	365	0			9
							19	4	405	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	6600	X	4604	-0-	-1996	-0-	117	1	4110	3	Y	335	335	0			-0-
							8	4	369	9							
05	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	140	1	4589	3	Y	345	342	0	1	8	2
							11	4	380	9							
06	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0			1
							14	4	343	9							
07	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	122	1	3498	3	Y	228	228	0			1
							12	4	251	9							
08	5425	X	2633	-0-	-2792	-0-	78	1	2375	3	Y	156	157	0			-0-
							8	4	172	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-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
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	3	Y	318	318	0			8
							1	4	350	9							
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
							2	4	350	9							
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
							3	4	388	9							
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	42	1	1167	3	Y	301	302	0			9
							4	4	331	9							
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	267	266	0			10
							4	4	294	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3018	-0-	-882	-0-	75	1	2637	3	Y	273	273	0			5
							6	4	300	9							
05	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
							6	4	332	9							
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
							8	4	305	9							
07	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	94	1	2693	3	Y	248	249	0			5
							8	4	273	9							
08	3472	X	2582	-0-	-890	-0-	74	1	2260	3	Y	219	219	0			5
							7	4	241	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	104	1	3645	3	Y	317	318	0			5
							6	4	349	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
							6	4	326	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
							9	4	262	9							
07	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	114	1	3270	3	Y	204	205	0			5
							12	4	224	9							
08	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	107	1	3325	3	Y	199	199	0			5
							11	4	219	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	18	1	617	3	Y	118	117	0			6
							130	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	129	129	0			6
							142	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0			6
							1	4	133	9							
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	137	135	0			8
							1	4	151	9							
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	226	225	0			9
							3	4	249	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	73	1	2505	3	Y	260	261	0			2
							6	4	286	9							
05	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	65	1	2146	3	Y	273	271	0	1	8	3
							4	4	300	9							
06	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0			3
							5	4	265	9							
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	75	1	2138	3	Y	237	238	0			2
							8	4	261	9							
08	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	67	1	2097	3	Y	237	237	0			2
							7	4	261	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4781	-0-	-859	-0-	124	1	4384	3	Y	240	241	0			1
							9	4	264	9							
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	135	1	4450	3	Y	237	234	0	1	8	3
							10	4	261	9							
06	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0			4
							13	4	238	9							
07	4991	X	1792	-0-	-3199	-0-	57	1	1644	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
08	4991	X	302	-0-	-4689	-0-	9	1	274	3	Y	17	12	0	5	8	3
							19	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	148	1	5178	3	Y	428	427	0	1	8	9
							9	4	471	9							
05	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	157	1	5176	3	Y	443	440	0	1	8	11
							11	4	487	9							
06	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0			10
							14	4	446	9							
07	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	170	1	4896	3	Y	408	409	0	1	8	8
							18	4	449	9							
*08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	170	1	5275	3	Y	452	451	0			9
							18	4	497	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0			1
						4	4	83	9							
06	T. A.	9070	-0-	9070	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0			4
						23	4	439	9							
07	T. A.	5655	-0-	5655	16414	180	1	5160	3	Y	269	269	0			4
						19	4	296	9							
08	T. A.	4902	-0-	4902	21316	144	1	4443	3	Y	273	272	0			5
						15	4	300	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21316					Y	NO RPT					5

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
04	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	80	1	2817	3	Y	180	180	0			13
						6	4	198	9							
05	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	86	1	2812	3	Y	196	195	0	1	8	13
						6	4	216	9							
06	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	88	1	2797	3	Y	251	251	0			13
						8	4	276	9							
07	3689 X	1142	-0-	-2547	-0-	35	1	1002	3	Y	92	93	0			12
						4	4	101	9							
08	3255 X	278	-0-	-2977	-0-	8	1	244	3	Y	24	24	0			12
						26	9									
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	932	3	Y	150	150	0			3
						1	4	165	9							
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	168	167	0			4
						2	4	185	9							
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	992	3	Y	195	194	0			5
						3	4	215	9							
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	32	1	907	3	Y	152	152	0			5
						2	4	167	9							
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	Y	206	205	0			6
						4	4	227	9							
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	31	1	1105	3	Y	226	226	0			9
						1	4	249	9							
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	3	Y	220	219	0	1	8	9
						2	4	242	9							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	188	188	0			9
						3	4	207	9							
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	31	1	868	3	Y	194	194	0			9
						2	4	213	9							
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	224	224	0			9
						3	4	246	9							
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	6820	-0-	-2210	-0-	173	1	6121	3	Y	466	466	0	1	8	13
							13	4	513	9							
05	9269	X	7772	-0-	-1497	-0-	214	1	7012	3	Y	483	480	0	1	8	15
							15	4	531	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	196	1	6294	3	Y	392	393	0			14
							18	4	431	9							
07	8401	X	7364	-0-	-1037	-0-	234	1	6687	3	Y	380	380	0	1	8	13
							25	4	418	9							
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	212	1	6537	3	Y	386	386	0			13
							23	4	425	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	7950	X	7049	-0-	-901	-0-	187	1	6596	3	Y	230	231	0			6
							13	4	253	9							
05	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	199	1	6555	3	Y	225	224	0	1	8	6
							14	4	248	9							
06	7650	X	6933	-0-	-717	-0-	202	1	6475	3	Y	215	214	0			7
							19	4	237	9							
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	170	1	4857	3	Y	161	161	0			7
							18	4	177	9							
08	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	146	1	4528	3	Y	165	164	0			8
							15	4	182	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4284	-0-	-936	-0-	114	1	3987	3	Y	159	159	0			8
							8	4	175	9							
05	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	121	1	3987	3	Y	147	147	0			8
							8	4	162	9							
06	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0			8
							9	4	155	9							
07	4464	X	1595	-0-	-2869	-0-	52	1	1476	3	Y	55	56	0			7
							6	4	61	9							
08	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	122	1	3762	3	Y	142	140	0			9
							11	4	156	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	54	1	1863	3	Y	106	106	0			5
							5	4	117	9							
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	3	Y	108	108	0			5
							4	4	119	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							
07	2108	N	482	-0-	-1626	-0-	15	1	436	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	3	Y	290	290	0			4
							5	4	319	9							
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5
							4	4	321	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5
							5	4	310	9							
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	68	1	1935	3	Y	267	268	0			4
							8	4	294	9							
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	238	239	0			3
							7	4	262	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	13950	X	12260	-0-	-1690	-0-	320	1	11229	3	Y	627	627	0	1	8	1
							21	4	690	9							
05	13950	X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1
							25	4	701	9							
06	13050	X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1
							29	4	648	9							
07	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	376	1	10764	3	Y	607	606	0	1	8	1
							38	4	668	9							
08	12400	X	11561	-0-	-839	-0-	339	1	10519	3	Y	606	605	0			2
							36	4	667	9							
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 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
04	5610	X	4853	-0-	-757	-0-	128	1	4506	3	Y	191	193	0			2
							9	4	210	9							
05	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2
							11	4	191	9							
06	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2
							12	4	152	9							
07	5115	X	1510	-0-	-3605	-0-	49	1	1415	3	Y	36	37	0			1
							6	4	40	9							
08	5115	X	961	-0-	-4154	-0-	29	1	901	3	Y	25	24	0			2
							3	4	28	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	50	1	1754	3	Y	299	301	0			2
							5	4	329	9							
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1	8	3
							4	4	365	9							
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0			3
							5	4	355	9							
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	64	1	1829	3	Y	296	296	0			3
							7	4	326	9							
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1503	3	Y	227	228	0			2
							5	4	250	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4710	X	3589	-0-	-1121	-0-	95	1	3319	3	Y	154	155	0			1
							6	4	169	9							
05	4557	X	3500	-0-	-1057	-0-	99	1	3254	3	Y	128	129	0			-0-
							6	4	141	9							
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	97	1	3088	3	Y	124	124	0			-0-
							9	4	136	9							
07	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	105	1	2989	3	Y	111	111	0			-0-
							11	4	122	9							
08	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	92	1	2858	3	Y	87	87	0			-0-
							9	4	96	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	34	1	1177	3	Y	211	211	0			9
							1	4	232	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	3	Y	194	194	0	1	8	8
							2	4	213	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	3	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	39	1	1109	3	Y	147	146	0			9
							4	4	162	9							
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	3	Y	137	136	0			10
							4	4	151	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	137	1	4835	3	Y	136	136	0			1
							9	4	150	9							
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0			2
							11	4	196	9							
06	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0			4
							14	4	216	9							
07	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	160	1	4587	3	Y	203	203	0			4
							17	4	223	9							
08	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	143	1	4428	3	Y	170	169	0			5
							15	4	187	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	44	1	1521	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	51	1	1670	3	Y	213	211	0	1	8	7
							4	4	234	9							
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1751	3	Y	175	176	0			6
							4	4	193	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	176	175	0			7
							6	4	194	9							
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1571	3	Y	166	165	0	1	8	7
							5	4	183	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	67	1	2378	3	Y	297	296	0			3
							6	4	327	9							
05	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	67	1	2228	3	Y	309	308	0	1	8	3
							4	4	340	9							
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2490	3	Y	335	334	0			4
							7	4	369	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	400	398	0	1	8	5
							13	4	440	9							
*08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	119	1	3698	3	Y	246	248	0			3
							11	4	271	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6150	X	5786	-0-	-364	-0-	150	1	5263	3	Y	331	331	0			8
							9	4	364	9							
05	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	157	1	5183	3	Y	300	300	0	1	8	7
							11	4	330	9							
06	5910	X	5090	-0-	-820	-0-	144	1	4628	3	Y	276	275	0			8
							14	4	304	9							
07	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	167	1	4777	3	Y	286	286	0			8
							18	4	315	9							
08	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	151	1	4672	3	Y	263	263	0			8
							16	4	289	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	45	1	1558	3	Y	173	174	0			8
							2	4	190	9							
05	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1527	3	Y	176	175	0			9
							4	4	194	9							
06	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	47	1	1531	3	Y	199	198	0			10
							3	4	219	9							
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	52	1	1492	3	Y	224	224	0			10
							6	4	246	9							
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	Y	222	223	0			9
							5	4	244	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	7740	X	6806	-0-	-934	-0-	181	1	6368	3	Y	222	223	0			5
							13	4	244	9							
05	7812	X	6703	-0-	-1109	-0-	193	1	6303	3	Y	175	174	0			6
							14	4	193	9							
06	7320	X	6539	-0-	-781	-0-	191	1	6127	3	Y	185	185	0			6
							17	4	204	9							
07	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	218	1	6239	3	Y	192	192	0			6
							22	4	211	9							
08	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	203	1	6289	3	Y	260	259	0			7
							22	4	286	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	3	Y	154	151	0	1	8	2
							4	4	169	9							
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5450	-0-	-1000	-0-	142	1	4958	3	Y	310	310	0			3
							9	4	341	9							
05	6665	X	5370	-0-	-1295	-0-	150	1	4881	3	Y	298	297	0	1	8	3
							11	4	328	9							
06	6180	X	5096	-0-	-1084	-0-	144	1	4616	3	Y	293	292	0			4
							14	4	322	9							
07	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	154	1	4408	3	Y	293	293	0			4
							15	4	322	9							
08	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	140	1	4331	3	Y	281	281	0			4
							15	4	309	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	3	Y	135	133	0			2
							9	4	149	9							
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5253	-0-	5253	22730	140	1	4933	3	Y	155	156	0			3
							9	4	171	9							
05	T. A.		5255	-0-	5255	27985	150	1	4914	3	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
06	T. A.		5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158	0			5
							14	4	175	9							
07	39100	X	5727	-0-	-33373	-0-	186	1	5338	3	Y	167	167	0			5
							19	4	184	9							
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	170	1	5254	3	Y	164	163	0			6
							18	4	180	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	74	1	2608	3	Y	286	285	0			6
							6	4	315	9							
05	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	1	8	7
							6	4	318	9							
06	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0			7
							7	4	288	9							
07	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	81	1	2326	3	Y	200	200	0			7
							8	4	220	9							
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	78	1	2410	3	Y	212	210	0	1	8	8
							8	4	233	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2760	N	2437	-0-	-323	-0-	64	1	2247	3	Y	110	111	0			10
							5	4	121	9							
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0			10
							7	4	111	9							
07	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	87	1	2500	3	Y	84	83	0			11
							8	4	92	9							
08	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	68	1	2112	3	Y	55	56	0			10
							7	4	61	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	97	1	3435	3	Y	193	195	0			5
							6	4	212	9							
05	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	1	8	5
							6	4	220	9							
06	5190	X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0			6
							10	4	254	9							
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	129	1	3687	3	Y	56	58	0			4
							13	4	62	9							
08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	132	1	4110	3	Y	227	225	0			6
							13	4	250	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1957	-0-	-23	-0-	50	1	1728	3	Y	158	159	0			10
							5	4	174	9							
05	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0			10
							4	4	169	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0			11
							3	4	169	9							
07	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	49	1	1409	3	Y	152	152	0			11
							6	4	167	9							
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	59	1	1801	3	Y	231	230	0			12
							7	4	254	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	92	-0-	-148	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	248	X	191	-0-	-57	-0-	4	1	169	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	162	160	0	1	8	2
							2	4	178	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-
*08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
04	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	126	1	4434	3	Y	361	361	0			6
							9	4	397	9							
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	135	1	4439	3	Y	288	287	0	1	8	6
							10	4	317	9							
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227	3	Y	167	168	0			5
							9	4	184	9							
07	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	137	1	3905	3	Y	330	328	0			7
							13	4	363	9							
08	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	119	1	3699	3	Y	530	527	0			10
							11	4	583	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5779	-0-	-1541	-0-	148	1	5226	3	Y	360	361	0			5
							9	4	396	9							
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-	155	1	5100	3	Y	378	375	0	1	8	7
							11	4	416	9							
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850	3	Y	347	348	0			6
							14	4	382	9							
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	166	1	4749	3	Y	324	325	0			5
							18	4	356	9							
08	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	149	1	4589	3	Y	325	326	0			4
							16	4	358	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	7538	-0-	-1642	-0-	196	1	6850	3	Y	435	435	0	1	8	2
							13	4	479	9							
05	9052	X	7369	-0-	-1683	-0-	203	1	6670	3	Y	437	434	0	1	8	4
							15	4	481	9							
06	8400	X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332	3	Y	415	416	0			3
							18	4	457	9							
07	8525	X	6925	-0-	-1600	-0-	217	1	6223	3	Y	421	421	0	1	8	2
							22	4	463	9							
08	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	215	1	6639	3	Y	465	464	0			3
							23	4	512	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	420	X	228	-0-	-192	-0-	7	1	199	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	600	3	Y	167	163	0	1	8	5
							2	4	184	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	9450	X	8254	-0-	-1196	-0-	214	1	7513	3	Y	465	462	0	1	8	6
							15	4	512	9							
05	9331	X	7893	-0-	-1438	-0-	226	1	7381	3	Y	244	245	0	1	8	4
							18	4	268	9							
06	8610	X	7345	-0-	-1265	-0-	212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
							19	4	329	9							
07	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	257	1	7349	3	Y	453	452	0	1	8	5
							27	4	498	9							
08	8215	X	6450	-0-	-1765	-0-	190	1	5846	3	Y	357	358	0			4
							21	4	393	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-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
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	41	1	1434	3	Y	91	91	0			2
							2	4	100	9							
05	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	48	1	1586	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	182	180	0			5
							8	4	200	9							
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	74	1	2299	3	Y	253	251	0	1	8	6
							7	4	278	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	3	Y	150	151	0			9
							5	4	165	9							
05	2449	X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0			8
							2	4	112	9							
06	2220	X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0			7
							11	9									
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7069	3	Y	60	59	0			8
							25	4	66	9							
08	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	56	1	1725	3	Y	63	63	0			8
							6	4	69	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	48	1	1702	3	Y	120	121	0			4
							5	4	132	9							
05	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
06	2160	X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0			5
							3	4	122	9							
07	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	54	1	1533	3	Y	107	107	0			5
							6	4	118	9							
08	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	47	1	1464	3	Y	122	121	0			6
							5	4	134	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	80	79	0			1
							2	4	88	9							
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	135	133	0	1	8	2
							4	4	149	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	443	442	0	1	8	4
							6	4	487	9							
05	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	1	8	3
							5	4	257	9							
06	4080	X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	296	1	8498	3	Y	163	162	0			3
							30	4	179	9							
08	4371	X	848	-0-	-3523	-0-	23	1	712	3	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3060	3	Y	188	192	0			1
							6	4	207	9							
05	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	65	1	2134	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
06	4080	X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	4526	X	2007	-0-	-2519	-0-	56	1	1607	3	Y	307	305	0			2
							6	4	338	9							
08	4526	X	1816	-0-	-2710	-0-	47	1	1464	3	Y	273	273	0			2
							5	4	300	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	180	1	6330	3	Y	637	638	0	1	8	8
							13	4	701	9							
05	9021	X	6818	-0-	-2203	-0-	186	1	6112	3	Y	460	459	0	1	8	8
							14	4	506	9							
06	8430	X	6268	-0-	-2162	-0-	175	1	5645	3	Y	393	394	0			7
							16	4	432	9							
07	7316	X	6359	-0-	-957	-0-	198	1	5681	3	Y	418	418	0	1	8	6
							20	4	460	9							
08	7316	X	5956	-0-	-1360	-0-	173	1	5362	3	Y	365	366	0			5
							19	4	402	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		66	-0-	66	3065	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3065					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4306	-0-	4306	7371	122	1	3940	3	Y	214	212	0			2
							9	4	235	9							
07	3100	N	4977	-0-	1877	9248	158	1	4542	3	Y	237	237	0			2
							16	4	261	9							
*08	3100	N	3970	-0-	870	10118	116	1	3624	3	Y	199	199	0			2
							11	4	219	9							
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	8798					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1712	-0-	-58	-0-	41	1	1438	3	Y	210	211	0			8
							2	4	231	9							
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	203	202	0	1	8	8
							4	4	223	9							
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	229	229	0			8
							3	4	252	9							
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	Y	207	207	0			8
							7	4	228	9							
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	3	Y	242	243	0			7
							6	4	266	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	9540	X	7504	-0-	-2036	-0-	189	1	6629	3	Y	612	613	0	1	8	2
							13	4	673	9							
05	8618	X	6986	-0-	-1632	-0-	188	1	6197	3	Y	534	533	0	1	8	2
							14	4	587	9							
06	7500	X	4094	-0-	-3406	-0-	112	1	3612	3	Y	328	329	0			1
							9	4	361	9							
07	7812	X	4731	-0-	-3081	-0-	146	1	4172	3	Y	363	362	0			2
							14	4	399	9							
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	186	1	5741	3	Y	493	492	0			3
							21	4	542	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25770	X	18748	-0-	-7022	-0-	484	1	17038	3	Y	1083	1087	0	2	8	6
							35	4	1191	9							
05	24769	X	18541	-0-	-6228	-0-	513	1	16805	3	Y	1078	1074	0	3	8	7
							37	4	1186	9							
06	21450	X	18074	-0-	-3376	-0-	509	1	16368	3	Y	1048	1047	0			8
							44	4	1153	9							
07	20181	X	19917	-0-	-264	-0-	629	1	18003	3	Y	1111	1108	0	2	8	9
							63	4	1222	9							
08	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	551	1	17082	3	Y	921	924	0			6
							57	4	1013	9							
09	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	T. A.		206	-0-	206	4572	6	1	187	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4572					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		5929	-0-	5929	10501	162	1	5222	3	Y	483	477	0			6
							14	4	531	9							
07	16681	X	6180	-0-	-10501	-0-	196	1	5595	3	Y	335	337	0			4
							20	4	369	9							
*08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5366	3	Y	347	347	0			4
							19	4	382	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	17447	-0-	-2263	-0-	456	1	16057	3	Y	820	822	0	1	8	4
							32	4	902	9							
05	19375	X	17002	-0-	-2373	-0-	475	1	15610	3	Y	802	799	0	2	8	5
							35	4	882	9							
06	18480	X	16250	-0-	-2230	-0-	466	1	14940	3	Y	730	731	0			4
							41	4	803	9							
07	17794	X	14709	-0-	-3085	-0-	471	1	13498	3	Y	630	631	0	1	8	2
							47	4	693	9							
08	17794	X	14810	-0-	-2984	-0-	441	1	13640	3	Y	620	620	0			2
							47	4	682	9							
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	3	4	9	Y	4	3	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	7296	-0-	4296	4296	196	1	6309	3	Y	703	695	0			8
							18	4	773	9							
07	3100	N	1819	-0-	-1281	3015	51	1	1465	3	Y	270	274	0			4
							6	4	297	9							
*08	3100	N	2512	-0-	-588	2427	74	1	2298	3	Y	121	123	0			2
							7	4	133	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	1527					Y	NO RPT					2

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
04	20370 X	18411	-0-	-1959	-0-	483	1	16976	3	Y	834	837	0	1	8	3
						35	4	917	9							
05	20584 X	17903	-0-	-2681	-0-	502	1	16465	3	Y	817	814	0	2	8	4
						37	4	899	9							
06	20310 X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0			4
						43	4	850	9							
07	19561 X	17838	-0-	-1723	-0-	572	1	16359	3	Y	771	770	0	1	8	4
						59	4	848	9							
08	19561 X	16362	-0-	-3199	-0-	485	1	15038	3	Y	715	715	0			4
						52	4	787	9							
09	18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

04	T. A.	1227	-0-	1227	1227	28	1	947	3	Y	228	226	0			2
						1	4	251	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-					-0-
07	1271 X	20	-0-	-1251	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

04	22920 X	16701	-0-	-6219	-0-	436	1	15341	3	Y	813	813	0	1	8	-0-
						30	4	894	9							
05	21328 X	16908	-0-	-4420	-0-	475	1	15565	3	Y	757	755	0	2	8	-0-
						35	4	833	9							
06	19020 X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0			-0-
						40	4	790	9							
07	19220 X	14992	-0-	-4228	-0-	480	1	13755	3	Y	643	642	0	1	8	-0-
						50	4	707	9							
08	18476 X	14278	-0-	-4198	-0-	424	1	13124	3	Y	624	624	0			-0-
						44	4	686	9							
09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	1793	3	Y	384	380	0			4
						5	4	422	9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	3	Y	317	316	0	1	8	4
						4	4	349	9							
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0			3
						3	4	296	9							
07	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	50	1	1426	3	Y	297	297	0			3
						6	4	327	9							
*08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	61	1	1890	3	Y	413	412	0			4
						7	4	454	9							
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	772	1	27171	3	Y	1559	1554	0	2	8	11
							54	4	1715	9							
05	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	670	1	22004	3	Y	1162	1162	0	3	8	8
							49	4	1278	9							
06	18810	X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0			4
							43	4	890	9							
07	30690	X	14731	-0-	-15959	-0-	469	1	13438	3	Y	706	706	0	1	8	3
							47	4	777	9							
08	30690	X	13627	-0-	-17063	-0-	402	1	12440	3	Y	675	676	0			2
							42	4	743	9							
09	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	204	204	0			2
							2	4	224	9							
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	3	Y	243	241	0	1	8	3
							4	4	267	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
07	3100	N	3568	-0-	468	468	110	1	3119	3	Y	298	299	0			2
							11	4	328	9							
*08	3100	N	3401	-0-	301	769	98	1	3047	3	Y	224	223	0	1	8	2
							10	4	246	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
04	44880	X	6225	-0-	-38655	-0-	159	1	5579	3	Y	431	459	0	1	8	3
							13	4	474	9							
05	46004	X	22132	-0-	-23872	-0-	604	1	19833	3	Y	1501	1485	0	4	8	15
							44	4	1651	9							
06	42390	X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1	8	20
							71	4	2098	9							
07	39277	X	30668	-0-	-8609	-0-	958	1	27416	3	Y	1997	1993	0	3	8	21
							97	4	2197	9							
08	39277	X	29994	-0-	-9283	-0-	870	1	26976	3	Y	1870	1871	0			20
							91	4	2057	9							
09	28860	X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	25650	X	21785	-0-	-3865	-0-	567	1	19967	3	Y	1101	1104	0	2	8	3
							40	4	1211	9							
05	25978	X	21465	-0-	-4513	-0-	599	1	19631	3	Y	1084	1079	0	3	8	5
							43	4	1192	9							
06	24300	X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0			4
							49	4	1096	9							
07	22351	X	19957	-0-	-2394	-0-	636	1	18192	3	Y	968	967	0	1	8	4
							64	4	1065	9							
08	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	582	1	18045	3	Y	931	932	0			3
							61	4	1024	9							
09	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	8675	-0-	-1495	-0-	223	1	7830	3	Y	552	551	0	1	8	7
							15	4	607	9							
05	10199	X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9
							18	4	539	9							
06	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	6541	3	Y	418	420	0			7
							19	4	460	9							
07	8959	X	8184	-0-	-775	-0-	257	1	7358	3	Y	493	492	0	1	8	7
							27	4	542	9							
08	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	227	1	7010	3	Y	471	470	0			8
							23	4	518	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	18870	X	16653	-0-	-2217	-0-	434	1	15255	3	Y	849	851	0	1	8	2
							30	4	934	9							
05	18786	X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6
							33	4	1070	9							
06	18060	X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	14330	3	Y	134	140	0			-0-
							40	4	147	9							
07	17577	X	15736	-0-	-1841	-0-	497	1	14213	3	Y	886	877	0	1	8	8
							51	4	975	9							
08	17577	X	14865	-0-	-2712	-0-	434	1	13453	3	Y	847	846	0			9
							46	4	932	9							
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27420	X	23670	-0-	-3750	-0-	613	1	21564	3	Y	1317	1320	0	2	8	11
							44	4	1449	9							
05	27435	X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14
							47	4	1474	9							
06	25110	X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21
							55	4	2153	9							
07	23529	X	22175	-0-	-1354	-0-	701	1	20104	3	Y	1180	1187	0	2	8	12
							72	4	1298	9							
08	23529	X	21400	-0-	-2129	-0-	626	1	19428	3	Y	1164	1164	0			12
							66	4	1280	9							
09	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	13587	-0-	-1593	-0-	351	1	12316	3	Y	815	819	0	1	8	4
							23	4	897	9							
05	15128	X	13543	-0-	-1585	-0-	372	1	12217	3	Y	842	839	0	2	8	5
							28	4	926	9							
06	14370	X	12988	-0-	-1382	-0-	365	1	11702	3	Y	809	810	0			4
							31	4	890	9							
07	13764	X	13265	-0-	-499	-0-	417	1	11905	3	Y	819	817	0	1	8	5
							42	4	901	9							
08	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	367	1	11358	3	Y	782	782	0			5
							39	4	860	9							
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	9840	X	7383	-0-	-2457	-0-	195	1	6831	3	Y	313	313	0			1
							13	4	344	9							
05	9982	X	8252	-0-	-1730	-0-	231	1	7607	3	Y	360	357	0	1	8	3
							18	4	396	9							
06	9150	X	8194	-0-	-956	-0-	233	1	7494	3	Y	405	405	0			3
							21	4	446	9							
07	8742	X	8297	-0-	-445	-0-	264	1	7556	3	Y	409	409	0	1	8	2
							27	4	450	9							
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	239	1	7358	3	Y	396	397	0			1
							27	4	436	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
04	20220	X	17920	-0-	-2300	-0-	469	1	16504	3	Y	829	829	0	1	8	4
							35	4	912	9							
05	20088	X	18011	-0-	-2077	-0-	506	1	16609	3	Y	781	780	0	2	8	3
							37	4	859	9							
06	18750	X	17073	-0-	-1677	-0-	490	1	15711	3	Y	754	754	0			3
							43	4	829	9							
07	19654	X	16990	-0-	-2664	-0-	543	1	15547	3	Y	769	768	0	1	8	3
							54	4	846	9							
08	19654	X	16132	-0-	-3522	-0-	478	1	14792	3	Y	738	738	0			3
							50	4	812	9							
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	15071	-0-	-3049	-0-	389	1	13715	3	Y	853	854	0	1	8	2
							29	4	938	9							
05	18011	X	15056	-0-	-2955	-0-	417	1	13662	3	Y	861	858	0	2	8	3
							30	4	947	9							
06	17430	X	14019	-0-	-3411	-0-	397	1	12745	3	Y	766	766	0			3
							34	4	843	9							
07	17515	X	14372	-0-	-3143	-0-	453	1	12974	3	Y	817	815	0	1	8	4
							46	4	899	9							
08	15562	X	14037	-0-	-1525	-0-	412	1	12756	3	Y	752	753	0			3
							42	4	827	9							
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	306	1	10785	3	Y	717	720	0	1	8	6
							21	4	789	9							
05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	326	1	10677	3	Y	714	711	0	2	8	7
							25	4	785	9							
06	11430	X	11001	-0-	-429	-0-	310	1	9949	3	Y	650	651	0			6
							27	4	715	9							
07	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	355	1	10154	3	Y	675	674	0	1	8	6
							37	4	743	9							
08	11749	X	10887	-0-	-862	-0-	321	1	9964	3	Y	517	518	0			5
							33	4	569	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3840	X	2768	-0-	-1072	-0-	69	1	2469	3	Y	204	204	0			4
							6	4	224	9							
05	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	70	1	2307	3	Y	182	180	0			6
							4	4	200	9							
06	3810	X	2377	-0-	-1433	-0-	65	1	2117	3	Y	172	172	0			6
							6	4	189	9							
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	58	1	1675	3	Y	114	115	0			5
							6	4	125	9							
08	3348	X	2198	-0-	-1150	-0-	63	1	1954	3	Y	158	157	0			6
							7	4	174	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	3	Y	241	240	0	1	8	4
							3	4	265	9							
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	166	166	0			4
							6	4	183	9							
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	3	Y	123	123	0			4
							4	4	135	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	0			-0-
07	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT	319	-0-	319	333	10	1	281	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	333					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
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	823	-0-	823	823	26	1	725	3	Y	64	63	0			1
						2	4	70	9							
08	T. A.	279	-0-	279	1102	8	1	247	3	Y	22	22	0			1
						24	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					1

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
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	3	Y	196	197	0			7
						1	4	216	9							
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0			7
						2	4	123	9							
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0			7
						3	4	96	9							
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	33	1	947	3	Y	156	156	0			7
						3	4	172	9							
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	154	154	0			7
						3	4	169	9							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870 X	10560	-0-	-2310	-0-	274	1	9643	3	Y	567	566	0	1	8	4
						19	4	624	9							
05	12927 X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8	6
						24	4	600	9							
06	11940 X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0			5
						25	4	548	9							
07	11346 X	10596	-0-	-750	-0-	341	1	9746	3	Y	432	432	0	1	8	4
						34	4	475	9							
08	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	309	1	9552	3	Y	343	345	0			2
						33	4	377	9							
09	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14820 X	13002	-0-	-1818	-0-	337	1	11815	3	Y	753	754	0	1	8	3
						22	4	828	9							
05	15004 X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8	4
						25	4	751	9							
06	13800 X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0			5
						30	4	756	9							
07	13733 X	12526	-0-	-1207	-0-	397	1	11352	3	Y	669	669	0	1	8	4
						41	4	736	9							
08	13733 X	12130	-0-	-1603	-0-	358	1	11060	3	Y	614	615	0			3
						37	4	675	9							
09	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	20580	X	17457	-0-	-3123	-0-	456	1	16061	3	Y	825	827	0	1	8	1
							32	4	908	9							
05	21266	X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	Y	903	899	0	2	8	3
							36	4	993	9							
06	20640	X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	Y	975	974	0			4
							45	4	1073	9							
07	21328	X	18904	-0-	-2424	-0-	599	1	17161	3	Y	986	984	0	2	8	4
							59	4	1085	9							
*08	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	550	1	17030	3	Y	985	984	0			5
							57	4	1084	9							
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	19530	X	17140	-0-	-2390	-0-	452	1	15888	3	Y	699	704	0	1	8	6
							31	4	769	9							
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	Y	844	840	0	2	8	8
							35	4	928	9							
06	19710	X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	Y	835	836	0			7
							41	4	919	9							
07	18569	X	15914	-0-	-2655	-0-	506	1	14465	3	Y	811	810	0	1	8	7
							51	4	892	9							
08	18569	X	15266	-0-	-3303	-0-	448	1	13892	3	Y	798	798	0			7
							48	4	878	9							
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	19800	X	16980	-0-	-2820	-0-	440	1	15462	3	Y	952	951	0	1	8	6
							31	4	1047	9							
05	19313	X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	Y	998	993	0	3	8	8
							35	4	1098	9							
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	Y	926	927	0			7
							43	4	1019	9							
07	17639	X	16019	-0-	-1620	-0-	506	1	14490	3	Y	884	883	0	1	8	7
							51	4	972	9							
08	17639	X	15918	-0-	-1721	-0-	466	1	14433	3	Y	883	883	0			7
							48	4	971	9							
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	25248	-0-	-8172	-0-	667	1	23449	3	Y	986	991	0	1	8	6
							47	4	1085	9							
05	32364	X	24494	-0-	-7870	-0-	694	1	22829	3	Y	836	835	0	2	8	5
							51	4	920	9							
06	29340	X	23191	-0-	-6149	-0-	667	1	21409	3	Y	962	962	0			5
							57	4	1058	9							
07	27063	X	8409	-0-	-18654	-0-	270	1	7734	3	Y	344	349	0			-0-
							27	4	378	9							
08	27063	X	20174	-0-	-6889	-0-	600	1	18587	3	Y	840	834	0			6
							63	4	924	9							
09	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

04	27390	X	19422	-0-	-7968	-0-	521	1	18311	3	Y	503	502	0	1	8	4
							37	4	553	9							
05	26536	X	18684	-0-	-7852	-0-	535	1	17575	3	Y	486	483	0	1	8	6
							39	4	535	9							
06	23580	X	17384	-0-	-6196	-0-	509	1	16335	3	Y	451	451	0			6
							44	4	496	9							
07	21452	X	6144	-0-	-15308	-0-	201	1	5752	3	Y	155	158	0			3
							20	4	171	9							
08	21390	X	17179	-0-	-4211	-0-	526	1	16308	3	Y	263	261	0			5
							56	4	289	9							
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

04	32400	X	23744	-0-	-8656	-0-	623	1	21931	3	Y	1042	1045	0	2	8	6
							44	4	1146	9							
05	31434	X	23747	-0-	-7687	-0-	666	1	21865	3	Y	1061	1056	0	3	8	8
							49	4	1167	9							
06	28650	X	22399	-0-	-6251	-0-	642	1	20610	3	Y	992	994	0			6
							56	4	1091	9							
07	25699	X	8164	-0-	-17535	-0-	262	1	7483	3	Y	356	362	0			-0-
							27	4	392	9							
*08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	1047	1	32427	3	Y	1568	1554	0			14
							110	4	1725	9							
09	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410 X	19699	-0-	-5711	-0-	515	1	18090	3	Y	962	964	0	1	8	4
						36	4	1058	9							
05	24428 X	19621	-0-	-4807	-0-	548	1	17990	3	Y	948	945	0	3	8	4
						40	4	1043	9							
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0			4
						48	4	928	9							
07	21917 X	17710	-0-	-4207	-0-	566	1	16210	3	Y	795	795	0	1	8	3
						59	4	875	9							
08	21049 X	16069	-0-	-4980	-0-	474	1	14707	3	Y	763	764	0			2
						49	4	839	9							
09	19710 X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	9951	-0-	-6729	-0-	253	1	8878	3	Y	730	733	0	1	8	10
							17	4	803	9							
05	15717	X	10652	-0-	-5065	-0-	297	1	9725	3	Y	553	552	0	1	8	10
							22	4	608	9							
06	15090	X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	Y	433	435	0			8
							23	4	476	9							
07	11191	X	8385	-0-	-2806	-0-	268	1	7682	3	Y	371	373	0			6
							27	4	408	9							
08	11005	X	8387	-0-	-2618	-0-	247	1	7662	3	Y	409	409	0			6
							28	4	450	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	11817	-0-	-8793	-0-	308	1	10835	3	Y	594	594	0	1	8	3
							21	4	653	9							
05	21297	X	9658	-0-	-11639	-0-	268	1	8785	3	Y	532	531	0	1	8	3
							20	4	585	9							
06	19110	X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	Y	771	769	0			5
							29	4	848	9							
07	17856	X	12331	-0-	-5525	-0-	384	1	10972	3	Y	851	849	0	1	8	6
							39	4	936	9							
08	13888	X	11786	-0-	-2102	-0-	336	1	10435	3	Y	890	889	0			7
							36	4	979	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	19272	-0-	-3438	-0-	493	1	17389	3	Y	1232	1235	0	2	8	10
							35	4	1355	9							
05	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	518	1	17028	3	Y	1241	1236	0	3	8	12
							38	4	1365	9							
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	Y	1162	1161	0	1	8	12
							44	4	1278	9							
07	19065	X	17704	-0-	-1361	-0-	553	1	15825	3	Y	1156	1153	0	2	8	13
							54	4	1272	9							
08	19065	X	17250	-0-	-1815	-0-	502	1	15554	3	Y	1037	1039	0			11
							53	4	1141	9							
09	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	25350	X	20063	-0-	-5287	-0-	535	1	18829	3	Y	602	602	0	1	8	6
							37	4	662	9							
05	25823	X	19950	-0-	-5873	-0-	570	1	18676	3	Y	603	598	0	2	8	9
							41	4	663	9							
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	Y	528	530	0			7
							49	4	581	9							
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	610	1	17460	3	Y	550	550	0	1	8	6
							62	4	605	9							
08	21886	X	17283	-0-	-4603	-0-	521	1	16134	3	Y	520	519	0			7
							56	4	572	9							
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22530	X	19048	-0-	-3482	-0-	483	1	16981	3	Y	1408	1411	0	2	8	8
							35	4	1549	9							
05	22878	X	18552	-0-	-4326	-0-	502	1	16488	3	Y	1386	1381	0	4	8	9
							37	4	1525	9							
06	22080	X	17574	-0-	-4506	-0-	491	1	15723	3	Y	1197	1198	0	1	8	7
							43	4	1317	9							
07	19158	X	16643	-0-	-2515	-0-	517	1	14815	3	Y	1145	1144	0	2	8	6
							51	4	1260	9							
08	19158	X	15768	-0-	-3390	-0-	455	1	14079	3	Y	1078	1079	0			5
							48	4	1186	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	21300	X	16872	-0-	-4428	-0-	435	1	15328	3	Y	981	981	0	1	8	8
							30	4	1079	9							
05	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	500	1	16384	3	Y	942	939	0	2	8	9
							36	4	1036	9							
06	16770	X	16329	-0-	-441	-0-	464	1	14878	3	Y	860	861	0			8
							41	4	946	9							
07	17422	X	17283	-0-	-139	-0-	547	1	15690	3	Y	902	901	0	1	8	8
							54	4	992	9							
08	17422	X	16631	-0-	-791	-0-	487	1	15115	3	Y	888	887	0			9
							52	4	977	9							
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	4950	X	3276	-0-	-1674	-0-	86	1	3030	3	Y	140	140	0			3
							6	4	154	9							
05	4619	X	3453	-0-	-1166	-0-	97	1	3186	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	86	1	2764	3	Y	133	133	0			4
							8	4	146	9							
07	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2665	3	Y	120	121	0			3
							8	4	132	9							
08	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	82	1	2534	3	Y	116	116	0			3
							8	4	128	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
04	23340	X	20117	-0-	-3223	-0-	519	1	18266	3	Y	1177	1179	0	2	8	6
							37	4	1295	9							
05	23591	X	20695	-0-	-2896	-0-	572	1	18785	3	Y	1179	1175	0	3	8	7
							41	4	1297	9							
06	21120	X	17382	-0-	-3738	-0-	491	1	15792	3	Y	960	964	0			3
							43	4	1056	9							
07	20894	X	16568	-0-	-4326	-0-	522	1	14960	3	Y	939	939	0	1	8	2
							53	4	1033	9							
08	20894	X	16226	-0-	-4668	-0-	473	1	14645	3	Y	964	964	0			2
							48	4	1060	9							
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950	X	23674	-0-	-8276	-0-	623	1	21916	3	Y	992	995	0	1	8	9
							44	4	1091	9							
05	33015	X	23807	-0-	-9208	-0-	670	1	22014	3	Y	976	972	0	3	8	10
							49	4	1074	9							
06	29400	X	21649	-0-	-7751	-0-	625	1	20042	3	Y	844	845	0			9
							54	4	928	9							
07	26536	X	7816	-0-	-18720	-0-	252	1	7205	3	Y	302	308	0			3
							27	4	332	9							
08	26536	X	25070	-0-	-1466	-0-	748	1	23170	3	Y	975	966	0			12
							79	4	1073	9							
09	23670	X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24780	X	20441	-0-	-4339	-0-	535	1	18836	3	Y	939	938	0	1	8	6
							37	4	1033	9							
05	24521	X	19988	-0-	-4533	-0-	560	1	18354	3	Y	940	937	0	2	8	7
							40	4	1034	9							
06	22260	X	19166	-0-	-3094	-0-	548	1	17595	3	Y	885	886	0			6
							49	4	974	9							
07	21018	X	18953	-0-	-2065	-0-	606	1	17325	3	Y	874	873	0	1	8	6
							61	4	961	9							
08	21018	X	17892	-0-	-3126	-0-	529	1	16403	3	Y	821	820	0			7
							57	4	903	9							
09	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	26040	X	21611	-0-	-4429	-0-	567	1	19970	3	Y	940	944	0	1	8	10
							40	4	1034	9							
05	25916	X	21227	-0-	-4689	-0-	595	1	19577	3	Y	920	917	0	2	8	11
							43	4	1012	9							
06	24120	X	20387	-0-	-3733	-0-	587	1	18802	3	Y	860	861	0			10
							52	4	946	9							
07	22072	X	19867	-0-	-2205	-0-	638	1	18251	3	Y	831	830	0	1	8	10
							64	4	914	9							
08	22072	X	19098	-0-	-2974	-0-	568	1	17593	3	Y	797	796	0			11
							60	4	877	9							
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40260	X	33998	-0-	-6262	-0-	894	1	31424	3	Y	1470	1473	0	2	8	9
							63	4	1617	9							
05	40269	X	33533	-0-	-6736	-0-	940	1	30849	3	Y	1523	1517	0	4	8	11
							69	4	1675	9							
06	37710	X	32179	-0-	-5531	-0-	923	1	29631	3	Y	1404	1404	0	1	8	10
							81	4	1544	9							
07	34348	X	31301	-0-	-3047	-0-	1001	1	28689	3	Y	1373	1372	0	2	8	9
							101	4	1510	9							
08	34348	X	30120	-0-	-4228	-0-	894	1	27722	3	Y	1281	1283	0			7
							95	4	1409	9							
09	33240	X	NO RPT	-0-	-33240	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	11827	-0-	-2393	-0-	314	1	11046	3	Y	405	405	0	1	8	4
							21	4	446	9							
05	14322	X	10931	-0-	-3391	-0-	311	1	10185	3	Y	374	372	0	1	8	5
							24	4	411	9							
06	13020	X	11177	-0-	-1843	-0-	320	1	10248	3	Y	528	526	0			7
							28	4	581	9							
07	12927	X	9893	-0-	-3034	-0-	314	1	9023	3	Y	475	475	0	1	8	6
							33	4	523	9							
08	12927	X	10209	-0-	-2718	-0-	301	1	9307	3	Y	517	516	0			7
							32	4	569	9							
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	39540	X	33345	-0-	-6195	-0-	872	1	30678	3	Y	1575	1574	0	2	8	15
							62	4	1733	9							
05	39370	X	32860	-0-	-6510	-0-	924	1	30290	3	Y	1435	1431	0	4	8	15
							67	4	1579	9							
06	36930	X	31412	-0-	-5518	-0-	904	1	29032	3	Y	1271	1271	0	1	8	14
							78	4	1398	9							
07	33976	X	30752	-0-	-3224	-0-	987	1	28280	3	Y	1258	1257	0	2	8	13
							101	4	1384	9							
08	33976	X	29675	-0-	-4301	-0-	883	1	27376	3	Y	1202	1202	0			13
							94	4	1322	9							
09	32880	X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	247	1	8733	3	Y	280	280	0			2
							16	4	308	9							
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	269	1	8817	3	Y	324	321	0	1	8	4
							20	4	356	9							
06	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	259	1	8341	3	Y	344	343	0			5
							23	4	378	9							
07	9579	X	8633	-0-	-946	-0-	278	1	7979	3	Y	316	315	0			6
							28	4	348	9							
08	9579	X	8223	-0-	-1356	-0-	246	1	7630	3	Y	291	290	0			7
							27	4	320	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	15480	X	12003	-0-	-3477	-0-	322	1	11324	3	Y	305	306	0			-0-
							21	4	336	9							
05	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	350	1	11500	3	Y	283	281	0	1	8	1
							25	4	311	9							
06	12000	X	11829	-0-	-171	-0-	346	1	11099	3	Y	323	322	0			2
							29	4	355	9							
07	12617	X	11402	-0-	-1215	-0-	373	1	10650	3	Y	310	310	0			2
							38	4	341	9							
08	12617	X	11136	-0-	-1481	-0-	339	1	10451	3	Y	282	282	0			2
							36	4	310	9							
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12433	-0-	-677	-0-	334	1	11762	3	Y	286	285	0			4
							22	4	315	9							
05	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5
							25	4	323	9							
06	11760	X	11625	-0-	-135	-0-	341	1	10937	3	Y	289	289	0			5
							29	4	318	9							
07	13082	X	11249	-0-	-1833	-0-	368	1	10556	3	Y	261	261	0			5
							38	4	287	9							
08	13082	X	10503	-0-	-2579	-0-	317	1	9846	3	Y	279	279	0			5
							33	4	307	9							
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	14906	-0-	-6394	-0-	393	1	13834	3	Y	591	594	0	1	8	4
							29	4	650	9							
05	21855	X	15480	-0-	-6375	-0-	435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5
							31	4	761	9							
06	19500	X	15188	-0-	-4312	-0-	433	1	13912	3	Y	731	730	0			6
							39	4	804	9							
07	20584	X	13464	-0-	-7120	-0-	429	1	12279	3	Y	647	647	0	1	8	5
							44	4	712	9							
08	20584	X	14850	-0-	-5734	-0-	433	1	13411	3	Y	873	870	0			8
							46	4	960	9							
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	19860	X	17809	-0-	-2051	-0-	461	1	16195	3	Y	1018	1021	0	1	8	4
							33	4	1120	9							
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4
							34	4	975	9							
06	18960	X	18086	-0-	-874	-0-	515	1	16529	3	Y	907	908	0			3
							44	4	998	9							
07	19592	X	15296	-0-	-4296	-0-	480	1	13769	3	Y	906	903	0	1	8	5
							50	4	997	9							
08	19344	X	17463	-0-	-1881	-0-	499	1	15491	3	Y	1291	1286	0			10
							53	4	1420	9							
09	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	41190	X	33461	-0-	-7729	-0-	887	1	31212	3	Y	1181	1183	0	2	8	9
							63	4	1299	9							
05	40951	X	32768	-0-	-8183	-0-	930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10
							69	4	1246	9							
06	38070	X	30719	-0-	-7351	-0-	892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9
							77	4	1132	9							
07	34813	X	29738	-0-	-5075	-0-	963	1	27557	3	Y	1019	1017	0	2	8	9
							97	4	1121	9							
08	34813	X	28621	-0-	-6192	-0-	857	1	26557	3	Y	1015	1015	0			9
							90	4	1117	9							
09	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	31511	-0-	-6949	-0-	839	1	29529	3	Y	985	989	0	1	8	2
							59	4	1084	9							
05	38006	X	31059	-0-	-6947	-0-	884	1	29007	3	Y	1003	999	0	3	8	3
							65	4	1103	9							
06	35340	X	29412	-0-	-5928	-0-	855	1	27457	3	Y	932	931	0			4
							75	4	1025	9							
07	32984	X	29039	-0-	-3945	-0-	944	1	27004	3	Y	905	903	0	1	8	5
							95	4	996	9							
08	32984	X	27906	-0-	-5078	-0-	841	1	26023	3	Y	866	865	0			6
							89	4	953	9							
09	31500	X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	29250	X	24127	-0-	-5123	-0-	641	1	22577	3	Y	786	789	0	1	8	-0-
							44	4	865	9							
05	29078	X	23981	-0-	-5097	-0-	680	1	22352	3	Y	818	815	0	2	8	1
							49	4	900	9							
06	27030	X	22881	-0-	-4149	-0-	666	1	21359	3	Y	727	726	0			2
							56	4	800	9							
07	24862	X	22650	-0-	-2212	-0-	734	1	21034	3	Y	734	733	0	1	8	2
							75	4	807	9							
08	24862	X	21709	-0-	-3153	-0-	652	1	20203	3	Y	714	714	0			2
							69	4	785	9							
09	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	50190	X	41626	-0-	-8564	-0-	1100	1	38684	3	Y	1604	1606	0	2	8	16
							78	4	1764	9							
05	49631	X	41177	-0-	-8454	-0-	1164	1	38197	3	Y	1574	1569	0	4	8	17
							85	4	1731	9							
06	46260	X	38789	-0-	-7471	-0-	1121	1	35966	3	Y	1457	1457	0	1	8	16
							99	4	1603	9							
07	42687	X	38593	-0-	-4094	-0-	1244	1	35625	3	Y	1452	1450	0	2	8	16
							127	4	1597	9							
08	42687	X	37259	-0-	-5428	-0-	1114	1	34498	3	Y	1391	1392	0			15
							117	4	1530	9							
09	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	41190	X	33820	-0-	-7370	-0-	899	1	31605	3	Y	1139	1142	0	2	8	5
							63	4	1253	9							
05	41013	X	33308	-0-	-7705	-0-	945	1	31008	3	Y	1169	1164	0	3	8	7
							69	4	1286	9							
06	38160	X	31081	-0-	-7079	-0-	902	1	28951	3	Y	1045	1046	0			6
							78	4	1150	9							
07	35154	X	30765	-0-	-4389	-0-	997	1	28541	3	Y	1024	1022	0	2	8	6
							101	4	1126	9							
08	35154	X	29795	-0-	-5359	-0-	894	1	27714	3	Y	993	993	0			6
							95	4	1092	9							
09	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	27903	-0-	-8457	-0-	755	1	26565	3	Y	483	484	0	1	8	8
							52	4	531	9							
05	36208	X	28746	-0-	-7462	-0-	828	1	27172	3	Y	624	620	0	2	8	10
							60	4	686	9							
06	33480	X	26765	-0-	-6715	-0-	786	1	25207	3	Y	640	641	0			9
							68	4	704	9							
07	30566	X	25355	-0-	-5211	-0-	829	1	23716	3	Y	660	660	0	1	8	8
							84	4	726	9							
08	30566	X	25767	-0-	-4799	-0-	779	1	24162	3	Y	677	677	0			8
							81	4	745	9							
09	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	9750	X	5327	-0-	-4423	-0-	142	1	4971	3	Y	186	185	0			5
							9	4	205	9							
05	9331	X	5776	-0-	-3555	-0-	166	1	5450	3	Y	135	135	0			5
							11	4	149	9							
06	8430	X	5493	-0-	-2937	-0-	159	1	5119	3	Y	183	183	0			5
							14	4	201	9							
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	166	1	4749	3	Y	150	150	0			5
							18	4	165	9							
*08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	171	1	5301	3	Y	138	138	0			5
							19	4	152	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41040	X	34521	-0-	-6519	-0-	924	1	32486	3	Y	951	955	0	1	8	3
							65	4	1046	9							
05	41664	X	34955	-0-	-6709	-0-	1001	1	32841	3	Y	947	943	0	3	8	4
							71	4	1042	9							
06	39030	X	33182	-0-	-5848	-0-	971	1	31166	3	Y	872	873	0			3
							86	4	959	9							
07	39184	X	32408	-0-	-6776	-0-	1059	1	30297	3	Y	861	860	0	1	8	3
							105	4	947	9							
08	37634	X	32415	-0-	-5219	-0-	977	1	30261	3	Y	977	975	0			5
							102	4	1075	9							
09	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	23790	X	19003	-0-	-4787	-0-	502	1	17663	3	Y	730	732	0	1	8	-0-
							35	4	803	9							
05	23188	X	18297	-0-	-4891	-0-	516	1	16951	3	Y	720	717	0	2	8	1
							38	4	792	9							
06	21480	X	17868	-0-	-3612	-0-	533	1	17105	3	Y	165	166	0			-0-
							48	4	182	9							
07	21297	X	17233	-0-	-4064	-0-	558	1	15991	3	Y	571	565	0	1	8	5
							56	4	628	9							
08	20460	X	16718	-0-	-3742	-0-	499	1	15492	3	Y	613	612	0			6
							53	4	674	9							
09	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25890	X	21410	-0-	-4480	-0-	563	1	19819	3	Y	898	902	0	1	8	5
							40	4	988	9							
05	25513	X	20340	-0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	3	8	8
							41	4	1063	9							
06	23550	X	19373	-0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0			4
							49	4	825	9							
07	23126	X	18637	-0-	-4489	-0-	603	1	17269	3	Y	641	641	0	1	8	3
							60	4	705	9							
08	23064	X	17857	-0-	-5207	-0-	534	1	16560	3	Y	642	641	0			4
							57	4	706	9							
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19140	X	14626	-0-	-4514	-0-	387	1	13577	3	Y	575	575	0	1	8	7
							29	4	633	9							
05	18600	X	14141	-0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	1	8	9
							29	4	606	9							
06	17010	X	13630	-0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0			7
							34	4	546	9							
07	16151	X	12962	-0-	-3189	-0-	417	1	11905	3	Y	544	543	0	1	8	7
							42	4	598	9							
08	16027	X	12262	-0-	-3765	-0-	366	1	11311	3	Y	496	497	0			6
							39	4	546	9							
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	22195	-0-	-3935	-0-	579	1	20364	3	Y	1101	1103	0	2	8	5
							41	4	1211	9							
05	26722	X	21529	-0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	3	8	7
							44	4	1156	9							
06	24570	X	20691	-0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0			5
							52	4	1013	9							
07	24707	X	19993	-0-	-4714	-0-	641	1	18323	3	Y	876	876	0	1	8	4
							65	4	964	9							
08	24025	X	19076	-0-	-4949	-0-	561	1	17376	3	Y	981	979	0			6
							60	4	1079	9							
09	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	14370	X	10556	-0-	-3814	-0-	270	1	9496	3	Y	701	703	0	1	8	8
							19	4	771	9							
05	14849	X	11386	-0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	2	8	11
							23	4	908	9							
06	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0			9
							23	4	758	9							
07	12679	X	11545	-0-	-1134	-0-	350	1	10025	3	Y	1032	1026	0	2	8	13
							35	4	1135	9							
*08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	327	1	10126	3	Y	1317	1314	0			16
							35	4	1449	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	13134	-0-	-3246	-0-	334	1	11795	3	Y	894	897	0	1	8	7
							22	4	983	9							
05	15841	X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7
							25	4	917	9							
06	15030	X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7
							28	4	886	9							
07	12741	X	10712	-0-	-2029	-0-	331	1	9448	3	Y	818	817	0	1	8	7
							33	4	900	9							
08	12741	X	10101	-0-	-2640	-0-	288	1	8923	3	Y	781	781	0			7
							31	4	859	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	16920	X	14059	-0-	-2861	-0-	351	1	12302	3	Y	1257	1266	0	2	8	11
							23	4	1383	9							
05	17484	X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13
							28	4	1448	9							
06	16710	X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13
							30	4	1327	9							
07	20584	X	12959	-0-	-7625	-0-	390	1	11159	3	Y	1245	1244	0	2	8	12
							40	4	1370	9							
08	20584	X	12641	-0-	-7943	-0-	355	1	11006	3	Y	1130	1131	0			11
							37	4	1243	9							
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6420	X	4825	-0-	-1595	-0-	126	1	4445	3	Y	223	224	0			3
							9	4	245	9							
05	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3
							9	4	218	9							
06	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
07	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	144	1	4120	3	Y	178	177	0			4
							13	4	196	9							
08	5115	X	4296	-0-	-819	-0-	127	1	3949	3	Y	188	187	0			5
							13	4	207	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33240	X	25669	-0-	-7571	-0-	693	1	24362	3	Y	513	513	0	1	8	3
							50	4	564	9							
05	32798	X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4
							52	4	702	9							
06	30750	X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4
							60	4	651	9							
07	28117	X	22117	-0-	-6000	-0-	723	1	20692	3	Y	573	572	0	1	8	4
							72	4	630	9							
08	28117	X	23118	-0-	-4999	-0-	700	1	21651	3	Y	629	629	0			4
							75	4	692	9							
09	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	9419	-0-	-2041	-0-	240	1	8471	3	Y	630	632	0	1	8	5
							15	4	693	9							
05	11160	X	9341	-0-	-1819	-0-	252	1	8276	3	Y	722	719	0	2	8	6
							19	4	794	9							
06	10800	X	9006	-0-	-1794	-0-	248	1	7963	3	Y	702	702	0			6
							23	4	772	9							
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	268	1	7696	3	Y	655	654	0	1	8	6
							27	4	721	9							
08	9827	X	8205	-0-	-1622	-0-	234	1	7242	3	Y	638	638	0			6
							27	4	702	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	21477	-0-	-4893	-0-	579	1	20394	3	Y	421	421	0	1	8	5
							41	4	463	9							
05	25482	X	21307	-0-	-4175	-0-	617	1	20260	3	Y	350	348	0	1	8	6
							45	4	385	9							
06	23520	X	19209	-0-	-4311	-0-	568	1	18233	3	Y	325	326	0			5
							50	4	358	9							
07	22196	X	18287	-0-	-3909	-0-	604	1	17305	3	Y	289	290	0			4
							60	4	318	9							
08	22196	X	17653	-0-	-4543	-0-	544	1	16806	3	Y	224	225	0			3
							57	4	246	9							
09	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	23220	X	19280	-0-	-3940	-0-	510	1	17958	3	Y	706	708	0	1	8	4
							35	4	777	9							
05	23002	X	19313	-0-	-3689	-0-	547	1	17951	3	Y	705	702	0	2	8	5
							39	4	776	9							
06	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	496	1	15946	3	Y	621	621	0			5
							44	4	683	9							
07	19840	X	18436	-0-	-1404	-0-	596	1	17059	3	Y	656	654	0	1	8	6
							59	4	722	9							
08	19840	X	19653	-0-	-187	-0-	589	1	18273	3	Y	664	664	0			6
							61	4	730	9							
09	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	24491	-0-	-4699	-0-	649	1	22799	3	N	907	910	0	1	8	5
							45	4	998	9							
05	29078	X	24103	-0-	-4975	-0-	680	1	22338	3	N	942	937	0	3	8	7
							49	4	1036	9							
06	27000	X	22570	-0-	-4430	-0-	653	1	20938	3	N	839	840	0			6
							56	4	923	9							
07	26846	X	22370	-0-	-4476	-0-	722	1	20664	3	N	829	828	0	1	8	6
							72	4	912	9							
08	25482	X	21465	-0-	-4017	-0-	640	1	19852	3	N	822	822	0			6
							69	4	904	9							
09	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	20590	-0-	-5150	-0-	542	1	19077	3	Y	849	851	0	1	8	6
							37	4	934	9							
05	24986	X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	Y	868	864	0	2	8	8
							41	4	955	9							
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0			7
							48	4	875	9							
07	20770	X	18442	-0-	-2328	-0-	595	1	16992	3	Y	724	725	0	1	8	5
							59	4	796	9							
08	20770	X	17605	-0-	-3165	-0-	526	1	16283	3	Y	673	674	0			4
							56	4	740	9							
09	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32550	X	27146	-0-	-5404	-0-	715	1	25146	3	Y	1123	1125	0	2	8	6
							50	4	1235	9							
05	32395	X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	Y	1226	1220	0	3	8	9
							55	4	1349	9							
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0			8
							56	4	1159	9							
07	26846	X	22247	-0-	-4599	-0-	713	1	20429	3	Y	939	940	0	1	8	6
							72	4	1033	9							
08	26846	X	20794	-0-	-6052	-0-	622	1	19218	3	Y	808	808	0			6
							65	4	889	9							
09	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	19490	-0-	-4750	-0-	507	1	17806	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							35	4	1142	9							
05	25048	X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	Y	1086	1079	0	3	8	11
							40	4	1195	9							
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0			9
							47	4	1048	9							
07	21917	X	18431	-0-	-3486	-0-	587	1	16825	3	Y	873	874	0	1	8	7
							59	4	960	9							
08	20863	X	18248	-0-	-2615	-0-	539	1	16684	3	Y	880	879	0			8
							57	4	968	9							
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	437	1	15372	3	Y	1010	1013	0	1	8	12
							31	4	1111	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	Y	920	917	0	2	8	13
							35	4	1012	9							
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0			14
							39	4	1035	9							
07	16988	X	14272	-0-	-2716	-0-	447	1	12801	3	Y	890	890	0	1	8	13
							45	4	979	9							
08	16988	X	13727	-0-	-3261	-0-	399	1	12404	3	Y	802	802	0			13
							42	4	882	9							
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	512	1	18036	3	Y	1209	1212	0	2	8	11
							36	4	1330	9							
05	23126	X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	Y	1115	1113	0	3	8	10
							37	4	1227	9							
06	21330	X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0			10
							49	4	1187	9							
07	20925	X	19931	-0-	-994	-0-	627	1	17948	3	Y	1175	1172	0	2	8	11
							63	4	1293	9							
08	20925	X	18067	-0-	-2858	-0-	536	1	16583	3	Y	810	814	0			7
							57	4	891	9							
09	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	21390	X	18130	-0-	-3260	-0-	465	1	16395	3	Y	1124	1125	0	2	8	9
							34	4	1236	9							
05	22103	X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	Y	1142	1136	0	3	8	12
							37	4	1256	9							
06	21390	X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0			8
							34	4	928	9							
07	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	710	1	20323	3	Y	1331	1324	0	2	8	13
							72	4	1464	9							
*08	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	611	1	18922	3	Y	1231	1231	0			13
							64	4	1354	9							
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	10650	X	8301	-0-	-2349	-0-	209	1	7396	3	Y	619	619	0	1	8	5
							15	4	681	9							
05	10292	X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	Y	639	637	0	2	8	5
							18	4	703	9							
06	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0			5
							20	4	656	9							
07	8401	X	7229	-0-	-1172	-0-	222	1	6367	3	Y	562	561	0	1	8	5
							22	4	618	9							
08	8401	X	7170	-0-	-1231	-0-	205	1	6334	3	Y	554	554	0			5
							22	4	609	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	11974	-0-	-4046	-0-	291	1	10218	3	Y	1313	1316	0	2	8	19
							21	4	1444	9							
05	14911	X	11823	-0-	-3088	-0-	307	1	10066	3	Y	1298	1293	0	3	8	21
							22	4	1428	9							
06	13830	X	10963	-0-	-2867	-0-	291	1	9334	3	Y	1194	1193	0	1	8	21
							25	4	1313	9							
07	11594	X	10583	-0-	-1011	-0-	313	1	8962	3	Y	1159	1156	0	2	8	22
							33	4	1275	9							
08	11594	X	10095	-0-	-1499	-0-	277	1	8568	3	Y	1110	1111	0			21
							29	4	1221	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	16405	-0-	-3185	-0-	440	1	15501	3	Y	394	395	0	1	8	3
							31	4	433	9							
05	19716	X	17808	-0-	-1908	-0-	511	1	16788	3	Y	429	426	0	1	8	5
							37	4	472	9							
06	18660	X	16849	-0-	-1811	-0-	495	1	15897	3	Y	375	376	0			4
							44	4	413	9							
07	18941	X	16890	-0-	-2051	-0-	553	1	15807	3	Y	433	433	0	1	8	3
							54	4	476	9							
08	17732	X	17209	-0-	-523	-0-	524	1	16222	3	Y	370	370	0			3
							56	4	407	9							
09	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	9300	X	4405	-0-	-4895	-0-	116	1	4075	3	Y	187	188	0			2
							8	4	206	9							
05	8866	X	4077	-0-	-4789	-0-	114	1	3764	3	Y	175	174	0			3
							6	4	193	9							
06	7380	X	4804	-0-	-2576	-0-	138	1	4432	3	Y	201	201	0			3
							13	4	221	9							
07	6262	X	3882	-0-	-2380	-0-	121	1	3494	3	Y	232	231	0			4
							12	4	255	9							
08	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	137	1	4253	3	Y	336	336	0			4
							14	4	370	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	17730	X	5964	-0-	-11766	-0-	164	1	5787	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
05	17546	X	14926	-0-	-2620	-0-	414	1	13561	3	Y	837	826	0	2	8	9
							30	4	921	9							
06	16260	X	15708	-0-	-552	-0-	410	1	13182	3	Y	1893	1880	0	1	8	21
							34	4	2082	9							
07	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	396	1	11311	3	Y	1440	1444	0	2	8	15
							40	4	1584	9							
*08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	371	1	11483	3	Y	1307	1309	0			13
							39	4	1438	9							
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	947	-0-	-16093	-0-	26	1	919	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
05	14105	X	863	-0-	-13242	-0-	24	1	823	3	Y	13	13	8			-0-
							2	4	14	9							
06	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2
							3	4	217	9							
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	203	1	5819	3	Y	729	723	0	1	8	7
							21	4	802	9							
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	187	1	5807	3	Y	857	855	0			9
							21	4	943	9							
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	25830	X	19090	-0-	-6740	-0-	480	1	16863	3	Y	1556	1562	0	2	8	15
							35	4	1712	9							
05	24583	X	19097	-0-	-5486	-0-	517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15
							38	4	1569	9							
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12
							44	4	1252	9							
07	21700	X	16960	-0-	-4740	-0-	534	1	15264	3	Y	1008	1007	0	2	8	11
							53	4	1109	9							
08	21235	X	16596	-0-	-4639	-0-	484	1	14990	3	Y	974	974	0			11
							51	4	1071	9							
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27480	X	19591	-0-	-7889	-0-	462	1	16304	3	Y	2538	2545	0	3	8	23
							33	4	2792	9							
05	26474	X	19626	-0-	-6848	-0-	496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27
							36	4	2806	9							
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25
							44	4	2688	9							
07	20863	X	18035	-0-	-2828	-0-	527	1	15060	3	Y	2177	2177	0	3	8	22
							53	4	2395	9							
08	20863	X	17889	-0-	-2974	-0-	482	1	14915	3	Y	2219	2218	0			23
							51	4	2441	9							
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	35310	X	27730	-0-	-7580	-0-	705	1	24797	3	Y	1980	1983	0	3	8	15
							50	4	2178	9							
05	34224	X	27347	-0-	-6877	-0-	741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19
							53	4	2217	9							
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17
							64	4	2065	9							
07	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	785	1	22486	3	Y	1798	1796	0	3	8	16
							79	4	1978	9							
08	29853	X	24146	-0-	-5707	-0-	693	1	21479	3	Y	1728	1729	0			15
							73	4	1901	9							
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	916	-0-	-18464	-0-	26	1	889	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	18321	X	891	-0-	-17430	-0-	25	1	846	3	Y	16	15	0	1	8	-0-
							2	4	18	9							
06	17010	X	845	-0-	-16165	-0-	22	1	687	3	Y	123	121	0			2
							1	4	135	9							
07	3782	X	1662	-0-	-2120	-0-	42	1	1221	3	Y	358	356	0			4
							5	4	394	9							
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	180	1	5576	3	Y	427	426	0			5
							21	4	470	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	13500	X	10837	-0-	-2663	-0-	266	1	9399	3	Y	1048	1051	0	2	8	4
							19	4	1153	9							
05	13361	X	11044	-0-	-2317	-0-	289	1	9511	3	Y	1111	1107	0	3	8	5
							22	4	1222	9							
06	12390	X	10141	-0-	-2249	-0-	270	1	8671	3	Y	1070	1070	0			5
							23	4	1177	9							
07	10788	X	9763	-0-	-1025	-0-	291	1	8346	3	Y	997	996	0	2	8	4
							29	4	1097	9							
08	10788	X	9685	-0-	-1103	-0-	268	1	8337	3	Y	955	956	0			3
							29	4	1051	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43770	X	33635	-0-	-10135	-0-	911	1	32063	3	Y	544	545	0	1	8	5
							63	4	598	9							
05	43059	X	32791	-0-	-10268	-0-	949	1	31155	3	Y	562	559	0	2	8	6
							69	4	618	9							
06	39660	X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	Y	532	533	0			5
							80	4	585	9							
07	36332	X	29798	-0-	-6534	-0-	984	1	28175	3	Y	489	490	0	1	8	3
							101	4	538	9							
08	36332	X	28810	-0-	-7522	-0-	882	1	27312	3	Y	476	477	0			2
							92	4	524	9							
09	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	32130	X	23559	-0-	-8571	-0-	634	1	22301	3	Y	527	527	0	1	8	4
							44	4	580	9							
05	31248	X	21571	-0-	-9677	-0-	621	1	20378	3	Y	479	477	0	1	8	5
							45	4	527	9							
06	28410	X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	Y	393	395	0			3
							54	4	432	9							
07	26195	X	20887	-0-	-5308	-0-	690	1	19731	3	Y	360	361	0			2
							70	4	396	9							
08	26195	X	19738	-0-	-6457	-0-	602	1	18638	3	Y	395	395	0			2
							63	4	435	9							
09	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	43357	-0-	-7553	-0-	1161	1	40881	3	Y	1123	1126	0	2	8	3
							80	4	1235	9							
05	52390	X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	3	8	4
							89	4	1219	9							
06	49200	X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0			1
							101	4	765	9							
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	1249	1	35770	3	Y	957	955	0	1	8	2
							127	4	1053	9							
08	45911	X	36513	-0-	-9398	-0-	1106	1	34253	3	Y	943	942	0			3
							117	4	1037	9							
09	43350	X	NO RPT	-0-	-43350	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	45750	X	38112	-0-	-7638	-0-	1022	1	35933	3	Y	987	991	0	1	8	3
							71	4	1086	9							
05	47275	X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	2	8	3
							75	4	1030	9							
06	44250	X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0			-0-
							74	4	563	9							
07	40362	X	34776	-0-	-5586	-0-	1138	1	32533	3	Y	901	895	0	1	8	5
							114	4	991	9							
08	40362	X	33599	-0-	-6763	-0-	1018	1	31522	3	Y	865	864	0			6
							107	4	952	9							
09	38100	X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	50370	X	39810	-0-	-10560	-0-	1078	1	37906	3	Y	683	684	0	1	8	9
							75	4	751	9							
05	50251	X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	2	8	10
							83	4	744	9							
06	45690	X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0			10
							93	4	678	9							
07	42532	X	35320	-0-	-7212	-0-	1167	1	33407	3	Y	570	570	0	1	8	9
							119	4	627	9							
08	42532	X	33733	-0-	-8799	-0-	1032	1	31957	3	Y	578	579	0			8
							108	4	636	9							
09	39810	X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	50790	X	38308	-0-	-12482	-0-	1039	1	36556	3	Y	584	583	0	1	8	2
							71	4	642	9							
05	49290	X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	2	8	4
							79	4	646	9							
06	44910	X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0			3
							91	4	592	9							
07	41726	X	34172	-0-	-7554	-0-	1130	1	32365	3	Y	512	512	0	1	8	2
							114	4	563	9							
08	41726	X	33367	-0-	-8359	-0-	1023	1	31688	3	Y	498	498	0			2
							108	4	548	9							
09	38310	X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4724	-0-	-1846	-0-	114	1	4000	3	Y	547	546	0	1	8	-0-
							8	4	602	9							
05	6789	X	4696	-0-	-2093	-0-	121	1	3965	3	Y	547	544	0	1	8	2
							8	4	602	9							
06	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0			1
							9	4	560	9							
07	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	121	1	3482	3	Y	490	490	0	1	8	-0-
							12	4	539	9							
08	4836	X	3843	-0-	-993	-0-	104	1	3234	3	Y	449	449	0			-0-
							11	4	494	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
04	22290	X	15268	-0-	-7022	-0-	356	1	12494	3	Y	2175	2182	0	3	8	19
							25	4	2393	9							
05	21483	X	15033	-0-	-6450	-0-	369	1	12092	3	Y	2313	2303	0	6	8	23
							28	4	2544	9							
06	20790	X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	2	8	28
							39	4	2916	9							
07	18135	X	16851	-0-	-1284	-0-	469	1	13411	3	Y	2659	2655	0	4	8	28
							46	4	2925	9							
08	18135	X	15639	-0-	-2496	-0-	404	1	12494	3	Y	2454	2457	0			25
							42	4	2699	9							
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	25050	X	19268	-0-	-5782	-0-	460	1	16161	3	Y	2376	2381	0	5	8	20
							33	4	2614	9							
05	24583	X	19025	-0-	-5558	-0-	482	1	15799	3	Y	2463	2453	0	6	8	24
							35	4	2709	9							
06	22560	X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	1	8	21
							43	4	2378	9							
07	18693	X	17614	-0-	-1079	-0-	518	1	14830	3	Y	2013	2011	0	3	8	20
							52	4	2214	9							
08	18693	X	17202	-0-	-1491	-0-	467	1	14454	3	Y	2030	2030	0			20
							48	4	2233	9							
09	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	15510	X	12204	-0-	-3306	-0-	293	1	10329	3	Y	1419	1423	0	2	8	19
							21	4	1561	9							
05	15314	X	11947	-0-	-3367	-0-	304	1	9950	3	Y	1519	1513	0	4	8	21
							22	4	1671	9							
06	14820	X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	1	8	18
							25	4	1374	9							
07	13423	X	9756	-0-	-3667	-0-	291	1	8329	3	Y	1006	1008	0	2	8	14
							29	4	1107	9							
08	13423	X	9941	-0-	-3482	-0-	276	1	8543	3	Y	994	995	0			13
							29	4	1093	9							
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18414	X	17931	-0-	-483	-0-	453	1	14894	3	Y	2318	2286	0	6	8	26
							34	4	2550	9							
06	15930	X	12178	-0-	-3752	-0-	315	1	10109	3	Y	1569	1576	0	1	8	18
							28	4	1726	9							
07	16461	X	4378	-0-	-12083	-0-	129	1	3695	3	Y	492	505	0	1	8	4
							13	4	541	9							
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	103	1	3184	3	Y	330	332	0			2
							11	4	363	9							
09	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	13556	-0-	-5464	-0-	325	1	11476	3	Y	1576	1580	0	2	8	16
							21	4	1734	9							
05	15965	X	12821	-0-	-3144	-0-	332	1	10910	3	Y	1413	1409	0	4	8	16
							25	4	1554	9							
06	15450	X	12078	-0-	-3372	-0-	320	1	10279	3	Y	1319	1320	0	1	8	14
							28	4	1451	9							
07	13764	X	12216	-0-	-1548	-0-	361	1	10349	3	Y	1335	1332	0	2	8	15
							37	4	1469	9							
08	13764	X	12160	-0-	-1604	-0-	327	1	10128	3	Y	1518	1516	0			17
							35	4	1670	9							
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	12600	X	9467	-0-	-3133	-0-	234	1	8226	3	Y	902	905	0	1	8	6
							15	4	992	9							
05	12276	X	9360	-0-	-2916	-0-	247	1	8107	3	Y	897	894	0	2	8	7
							19	4	987	9							
06	11430	X	9038	-0-	-2392	-0-	244	1	7826	3	Y	860	861	0			6
							22	4	946	9							
07	10106	X	8578	-0-	-1528	-0-	258	1	7390	3	Y	821	820	0	1	8	6
							27	4	903	9							
08	10075	X	8227	-0-	-1848	-0-	230	1	7097	3	Y	796	796	0			6
							24	4	876	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37620	X	29311	-0-	-8309	-0-	763	1	26845	3	Y	1500	1508	0	2	8	13
							53	4	1650	9							
05	37076	X	27924	-0-	-9152	-0-	782	1	25653	3	Y	1302	1300	0	3	8	12
							57	4	1432	9							
06	34770	X	26526	-0-	-8244	-0-	761	1	24432	3	Y	1151	1152	0	1	8	10
							67	4	1266	9							
07	30597	X	23820	-0-	-6777	-0-	766	1	21958	3	Y	925	928	0	1	8	6
							78	4	1018	9							
08	30597	X	22487	-0-	-8110	-0-	671	1	20769	3	Y	887	887	0	1	8	5
							71	4	976	9							
09	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	13063	-0-	-5297	-0-	341	1	11976	3	Y	658	660	0	1	8	3
							22	4	724	9							
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-	354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
							25	4	704	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
							30	4	680	9							
07	14911	X	12085	-0-	-2826	-0-	384	1	10990	3	Y	611	610	0	1	8	4
							39	4	672	9							
08	14074	X	11176	-0-	-2898	-0-	329	1	10194	3	Y	561	562	0			3
							36	4	617	9							
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48750	X	39695	-0-	-9055	-0-	1041	1	36619	3	Y	1785	1791	0	2	8	14
							71	4	1964	9							
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-	1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
							80	4	1764	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
							93	4	1454	9							
07	41385	X	40474	-0-	-911	-0-	1309	1	37509	3	Y	1385	1384	0	2	8	9
							132	4	1524	9							
08	41385	X	38831	-0-	-2554	-0-	1166	1	36086	3	Y	1322	1323	0			8
							125	4	1454	9							
09	39690	X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	36060	X	24834	-0-	-11226	-0-	645	1	22724	3	Y	1291	1295	0	2	8	5
							45	4	1420	9							
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-	670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
							49	4	1459	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
							17	4	398	9							
07	27249	X	8483	-0-	-18766	-0-	270	1	7754	3	Y	393	392	0	1	8	-0-
							27	4	432	9							
08	27249	X	12512	-0-	-14737	-0-	368	1	11424	3	Y	619	617	0			2
							39	4	681	9							
09	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	37800	X	28798	-0-	-9002	-0-	749	1	26403	3	Y	1450	1453	0	2	8	11
							51	4	1595	9							
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-	786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
							57	4	1569	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
							67	4	1241	9							
07	29884	X	25996	-0-	-3888	-0-	854	1	24457	3	Y	545	551	0	1	8	2
							85	4	600	9							
08	29884	X	24843	-0-	-5041	-0-	760	1	23507	3	Y	451	452	0			1
							80	4	496	9							
09	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39090	X	29680	-0-	-9410	-0-	772	1	27118	3	Y	1578	1584	0	2	8	16
							54	4	1736	9							
05	36952	X	29441	-0-	-7511	-0-	821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16
							60	4	1629	9							
06	34140	X	27973	-0-	-6167	-0-	797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15
							71	4	1541	9							
07	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1005	1	28763	3	Y	1583	1580	0	2	8	16
							101	4	1741	9							
08	30783	X	29715	-0-	-1068	-0-	877	1	27173	3	Y	1431	1432	0			15
							91	4	1574	9							
09	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	39390	X	27962	-0-	-11428	-0-	735	1	25871	3	Y	1186	1190	0	2	8	9
							51	4	1305	9							
05	38223	X	27725	-0-	-10498	-0-	779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10
							57	4	1297	9							
06	34020	X	25666	-0-	-8354	-0-	738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8
							64	4	1188	9							
07	30287	X	24714	-0-	-5573	-0-	812	1	23272	3	Y	498	503	0	1	8	2
							82	4	548	9							
08	30287	X	22996	-0-	-7291	-0-	702	1	21755	3	Y	422	423	0			1
							75	4	464	9							
09	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56910	X	42069	-0-	-14841	-0-	1080	1	38003	3	Y	2646	2651	0	4	8	25
							75	4	2911	9							
05	54839	X	40738	-0-	-14101	-0-	1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28
							82	4	2822	9							
06	49650	X	11488	-0-	-38162	-0-	324	1	10376	3	Y	690	711	0			7
							29	4	759	9							
07	42563	X	4955	-0-	-37608	-0-	167	1	4770	3	Y	-0-	7	0			-0-
							18	4									
08	42563	X	243	-0-	-42320	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	48900	X	33476	-0-	-15424	-0-	869	1	30599	3	Y	1769	1769	0	2	8	17
							62	4	1946	9							
05	44330	X	36478	-0-	-7852	-0-	1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19
							74	4	1946	9							
06	39720	X	33255	-0-	-6465	-0-	955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13
							82	4	1554	9							
07	35495	X	31748	-0-	-3747	-0-	1020	1	29199	3	Y	1296	1297	0	2	8	10
							103	4	1426	9							
08	34596	X	29644	-0-	-4952	-0-	882	1	27342	3	Y	1205	1205	0			10
							94	4	1326	9							
09	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59520	X	45506	-0-	-14014	-0-	1174	1	41335	3	Y	2651	2658	0	4	8	25
							81	4	2916	9							
05	57319	X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196	0	6	8	23
							95	4	2420	9							
06	52200	X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20
							109	4	1991	9							
07	46345	X	41776	-0-	-4569	-0-	1342	1	38404	3	Y	1723	1722	0	2	8	19
							135	4	1895	9							
08	46345	X	39332	-0-	-7013	-0-	1171	1	36278	3	Y	1598	1600	0			17
							125	4	1758	9							
09	44850	X	NO RPT	-0-	-44850	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	75480	X	55651	-0-	-19829	-0-	1434	1	50468	3	Y	3317	3328	0	4	8	29
							100	4	3649	9							
05	71641	X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865	0	8	8	29
							115	4	3160	9							
06	66630	X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25
							140	4	2767	9							
07	58125	X	53899	-0-	-4226	-0-	1725	1	49381	3	Y	2382	2381	0	3	8	23
							173	4	2620	9							
08	58125	X	50978	-0-	-7147	-0-	1513	1	46835	3	Y	2245	2246	0			22
							160	4	2470	9							
09	56160	X	NO RPT	-0-	-56160	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	54600	X	47185	-0-	-7415	-0-	1215	1	42731	3	Y	2867	2876	0	4	8	19
							85	4	3154	9							
05	54994	X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497	0	7	8	19
							98	4	2754	9							
06	53220	X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14
							114	4	2300	9							
07	47244	X	43982	-0-	-3262	-0-	1405	1	40226	3	Y	2009	2006	0	3	8	14
							141	4	2210	9							
08	47244	X	41312	-0-	-5932	-0-	1223	1	37892	3	Y	1880	1881	0			13
							129	4	2068	9							
09	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	27870	X	19220	-0-	-8650	-0-	502	1	17648	3	Y	941	944	0	1	8	10
							35	4	1035	9							
05	28799	X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729	0	2	8	9
							35	4	803	9							
06	26250	X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656	0			8
							42	4	721	9							
07	22010	X	15450	-0-	-6560	-0-	497	1	14196	3	Y	642	641	0	1	8	8
							51	4	706	9							
08	22010	X	14419	-0-	-7591	-0-	429	1	13276	3	Y	607	607	0			8
							46	4	668	9							
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47280	X	36508	-0-	-10772	-0-	955	1	33648	3	Y	1673	1681	0	2	8	13
							65	4	1840	9							
05	45229	X	36780	-0-	-8449	-0-	1032	1	33851	3	Y	1656	1650	0	4	8	15
							75	4	1822	9							
06	41250	X	33487	-0-	-7763	-0-	966	1	31007	3	Y	1301	1304	0	1	8	11
							83	4	1431	9							
07	36921	X	32619	-0-	-4302	-0-	1051	1	30089	3	Y	1249	1248	0	2	8	10
							105	4	1374	9							
08	36921	X	30804	-0-	-6117	-0-	919	1	28476	3	Y	1193	1193	0			10
							97	4	1312	9							
09	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	55620	X	52225	-0-	-3395	-0-	1361	1	47874	3	Y	2632	2637	0	4	8	24
							95	4	2895	9							
05	57474	X	51105	-0-	-6369	-0-	1434	1	47041	3	Y	2296	2289	0	6	8	25
							104	4	2526	9							
06	55620	X	47745	-0-	-7875	-0-	1384	1	44426	3	Y	1649	1655	0	1	8	18
							121	4	1814	9							
07	52049	X	46361	-0-	-5688	-0-	1499	1	42938	3	Y	1611	1611	0	2	8	16
							152	4	1772	9							
08	52049	X	44187	-0-	-7862	-0-	1324	1	41018	3	Y	1551	1551	0			16
							139	4	1706	9							
09	50370	X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	32130	X	22479	-0-	-9651	-0-	569	1	20009	3	Y	1692	1698	0	2	8	13
							40	4	1861	9							
05	30690	X	22586	-0-	-8104	-0-	613	1	20117	3	Y	1647	1641	0	4	8	15
							44	4	1812	9							
06	27540	X	19685	-0-	-7855	-0-	554	1	17797	3	Y	1168	1171	0	1	8	11
							49	4	1285	9							
07	26350	X	18072	-0-	-8278	-0-	572	1	16342	3	Y	999	1000	0	2	8	8
							59	4	1099	9							
08	25048	X	17010	-0-	-8038	-0-	498	1	15423	3	Y	942	942	0	1	8	7
							53	4	1036	9							
09	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	40020	X	28269	-0-	-11751	-0-	738	1	25964	3	Y	1378	1380	0	2	8	16
							51	4	1516	9							
05	37882	X	28279	-0-	-9603	-0-	788	1	25859	3	Y	1431	1426	0	4	8	17
							58	4	1574	9							
06	33720	X	27284	-0-	-6436	-0-	774	1	24876	3	Y	1424	1423	0	1	8	17
							68	4	1566	9							
07	29419	X	26170	-0-	-3249	-0-	829	1	23720	3	Y	1397	1395	0	2	8	17
							84	4	1537	9							
08	29419	X	24760	-0-	-4659	-0-	730	1	22624	3	Y	1209	1210	0	1	8	15
							76	4	1330	9							
09	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44970	X	34126	-0-	-10844	-0-	882	1	31034	3	Y	1953	1956	0	3	8	13
							62	4	2148	9							
05	44299	X	32915	-0-	-11384	-0-	910	1	29862	3	Y	1888	1881	0	5	8	15
							66	4	2077	9							
06	40500	X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	1	8	11
							74	4	1717	9							
07	34658	X	28057	-0-	-6601	-0-	889	1	25448	3	Y	1482	1482	0	2	8	9
							90	4	1630	9							
08	34658	X	26725	-0-	-7933	-0-	786	1	24326	3	Y	1391	1392	0	1	8	7
							83	4	1530	9							
09	33540	X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	32760	X	24433	-0-	-8327	-0-	636	1	22404	3	Y	1226	1229	0	2	8	12
							44	4	1349	9							
05	31651	X	23984	-0-	-7667	-0-	669	1	21913	3	Y	1230	1226	0	3	8	13
							49	4	1353	9							
06	28800	X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	1	8	12
							56	4	1454	9							
07	25358	X	22307	-0-	-3051	-0-	699	1	20000	3	Y	1396	1394	0	2	8	12
							72	4	1536	9							
08	25358	X	21118	-0-	-4240	-0-	615	1	19087	3	Y	1228	1229	0	1	8	10
							65	4	1351	9							
09	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41460	X	30881	-0-	-10579	-0-	804	1	28327	3	Y	1540	1545	0	2	8	14
							56	4	1694	9							
05	40114	X	30271	-0-	-9843	-0-	843	1	27665	3	Y	1545	1539	0	4	8	16
							63	4	1700	9							
06	36450	X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	1	8	13
							69	4	1513	9							
07	32023	X	26906	-0-	-5117	-0-	856	1	24490	3	Y	1340	1339	0	2	8	12
							86	4	1474	9							
08	32023	X	25510	-0-	-6513	-0-	750	1	23229	3	Y	1320	1318	0	1	8	13
							79	4	1452	9							
09	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	41910	X	32499	-0-	-9411	-0-	841	1	29587	3	Y	1829	1834	0	3	8	10
							59	4	2012	9							
05	40021	X	33674	-0-	-6347	-0-	939	1	30810	3	Y	1687	1682	0	4	8	11
							69	4	1856	9							
06	38730	X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	1	8	8
							78	4	1562	9							
07	33759	X	30642	-0-	-3117	-0-	982	1	28110	3	Y	1318	1317	0	2	8	7
							100	4	1450	9							
08	33759	X	28910	-0-	-4849	-0-	857	1	26570	3	Y	1265	1266	0			6
							91	4	1392	9							
09	32580	X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52740	X	41337	-0-	-11403	-0-	1079	1	37999	3	Y	1985	1992	0	3	8	18
							75	4	2184	9							
05	52328	X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849	0	5	8	19
							88	4	2041	9							
06	49830	X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531	0	1	8	15
							93	4	1681	9							
07	42253	X	38524	-0-	-3729	-0-	1241	1	35538	3	Y	1471	1469	0	2	8	15
							127	4	1618	9							
08	42253	X	36198	-0-	-6055	-0-	1082	1	33522	3	Y	1345	1347	0			13
							114	4	1480	9							
09	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	58110	X	42117	-0-	-15993	-0-	1060	1	37326	3	Y	3326	3338	0	4	8	32
							72	4	3659	9							
05	53940	X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981	0	8	8	34
							86	4	3290	9							
06	52140	X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625	0	2	8	30
							105	4	2885	9							
07	44640	X	41598	-0-	-3042	-0-	1305	1	37389	3	Y	2520	2518	0	4	8	28
							132	4	2772	9							
08	44640	X	39227	-0-	-5413	-0-	1144	1	35428	3	Y	2303	2305	0			26
							122	4	2533	9							
09	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	38670	X	33790	-0-	-4880	-0-	863	1	30380	3	Y	2262	2265	0	3	8	21
							59	4	2488	9							
05	39959	X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203	0	6	8	24
							65	4	2433	9							
06	38670	X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905	0	1	8	20
							81	4	2092	9							
07	33821	X	32354	-0-	-1467	-0-	1021	1	29237	3	Y	1812	1811	0	3	8	18
							103	4	1993	9							
08	33821	X	31373	-0-	-2448	-0-	918	1	28414	3	Y	1767	1769	0			16
							97	4	1944	9							
09	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	453	1	15948	3	Y	778	783	0	1	8	7
							31	4	856	9							
05	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788	0	2	8	7
							34	4	869	9							
06	17580	X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936	0			9
							43	4	1032	9							
07	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	531	1	15224	3	Y	983	982	0	1	8	9
							53	4	1081	9							
08	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	480	1	14854	3	Y	950	950	0			9
							51	4	1045	9							
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35520	X	12657	-0-	-22863	-0-	332	1	11676	3	Y	571	572	0	1	8	10
							21	4	628	9							
05	32829	X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1	9738	3	Y	359	360	0	1	8	8
							22	4	395	9							
06	13260	X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8
							25	4	439	9							
07	13237	X	8128	-0-	-5109	-0-	262	1	7485	3	Y	322	323	0			7
							27	4	354	9							
08	13082	X	8112	-0-	-4970	-0-	242	1	7488	3	Y	323	324	0			6
							27	4	355	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	35370	X	29204	-0-	-6166	-0-	766	1	26966	3	Y	1289	1293	0	2	8	13
							54	4	1418	9							
05	36549	X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1	25330	3	Y	1282	1277	0	3	8	15
							57	4	1410	9							
06	35370	X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14
							64	4	1349	9							
07	31155	X	26476	-0-	-4679	-0-	849	1	24291	3	Y	1137	1136	0	2	8	13
							85	4	1251	9							
08	31155	X	25037	-0-	-6118	-0-	746	1	23079	3	Y	1030	1032	0			11
							79	4	1133	9							
09	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	40380	X	34523	-0-	-5857	-0-	905	1	31838	3	Y	1561	1568	0	2	8	18
							63	4	1717	9							
05	41726	X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1	30774	3	Y	1488	1483	0	4	8	19
							69	4	1637	9							
06	40380	X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17
							80	4	1547	9							
07	37200	X	30952	-0-	-6248	-0-	990	1	28337	3	Y	1385	1384	0	2	8	16
							101	4	1524	9							
08	37200	X	29184	-0-	-8016	-0-	865	1	26812	3	Y	1287	1288	0			15
							91	4	1416	9							
09	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29910	X	27681	-0-	-2229	-0-	702	1	24672	3	Y	2052	2053	0	3	8	23
							50	4	2257	9							
05	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1	25001	3	Y	1953	1946	0	5	8	25
							56	4	2148	9							
06	26550	X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5
							8	4	224	9							
07	27559	X	360	-0-	-27199	-0-	8	1	210	3	Y	129	128	0	2	8	4
							142	9									
08	27559	X	5661	-0-	-21898	-0-	168	1	5232	3	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
09	26670	X	NO RPT	-0-	-26670	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37170	X	20769	-0-	-16401	-0-	526	1	18506	3	Y	1545	1552	0	2	8	15
							37	4	1700	9							
05	35867	X	27893	-0-	-7974	-0-	759	1	24922	3	Y	1961	1948	0	5	8	23
							55	4	2157	9							
06	34710	X	3406	-0-	-31304	-0-	96	1	3050	3	Y	228	245	0			6
							9	4	251	9							
07	29605	X	10856	-0-	-18749	-0-	347	1	9949	3	Y	478	476	0	1	8	7
							34	4	526	9							
*08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	890	1	27554	3	Y	1098	1091	0			14
							95	4	1208	9							
09	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32730	X	24446	-0-	-8284	-0-	643	1	22617	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							44	4	1142	9							
05	31186	X	23760	-0-	-7426	-0-	671	1	22031	3	Y	917	914	0	3	8	7
							49	4	1009	9							
06	29430	X	22129	-0-	-7301	-0-	641	1	20579	3	Y	775	778	0			4
							56	4	853	9							
07	26536	X	20392	-0-	-6144	-0-	660	1	18902	3	Y	693	693	0	1	8	3
							68	4	762	9							
08	26536	X	19397	-0-	-7139	-0-	581	1	17981	3	Y	704	703	0	1	8	3
							61	4	774	9							
09	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510	X	23982	-0-	-3528	-0-	562	1	19760	3	Y	3291	3295	0	4	8	32
							40	4	3620	9							
05	27621	X	22948	-0-	-4673	-0-	571	1	18735	3	Y	3274	3260	0	9	8	37
							41	4	3601	9							
06	26730	X	19079	-0-	-7651	-0-	484	1	15573	3	Y	2708	2712	0	2	8	31
							43	4	2979	9							
07	24769	X	19196	-0-	-5573	-0-	557	1	15947	3	Y	2396	2397	0	3	8	27
							56	4	2636	9							
08	24769	X	22222	-0-	-2547	-0-	589	1	18273	3	Y	2999	2992	0			34
							61	4	3299	9							
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	77850	X	45216	-0-	-32634	-0-	1136	1	39985	3	Y	3651	3661	0	5	8	37
							79	4	4016	9							
05	72230	X	50557	-0-	-21673	-0-	1368	1	44918	3	Y	3793	3775	0	10	8	45
							99	4	4172	9							
06	60570	X	49481	-0-	-11089	-0-	1391	1	44650	3	Y	3017	3023	0	2	8	37
							121	4	3319	9							
07	52080	X	45082	-0-	-6998	-0-	1419	1	40619	3	Y	2637	2638	0	4	8	32
							143	4	2901	9							
08	52080	X	42312	-0-	-9768	-0-	1236	1	38275	3	Y	2428	2430	0			30
							130	4	2671	9							
09	49470	X	NO RPT	-0-	-49470	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	23	23	8			-0-
05	24986	X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8
							17	4	763	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	205	1	5872	3	Y	814	811	0	1	8	10
							21	4	895	9							
*08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	243	1	7543	3	Y	471	475	0			6
							27	4	518	9							
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	27210	X	4634	-0-	-22576	-0-	114	1	3970	3	Y	494	489	0	1	8	6
							7	4	543	9							
05	25823	X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11
							18	4	981	9							
06	22530	X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17
							29	4	1409	9							
07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	411	1	11776	3	Y	1426	1423	0	2	8	18
							41	4	1569	9							
*08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	396	1	12287	3	Y	1412	1411	0			19
							41	4	1553	9							
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	35370	X	18940	-0-	-16430	-0-	502	1	17644	3	Y	690	688	0	1	8	7
							35	4	759	9							
05	33139	X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8
							42	4	826	9							
06	32070	X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7
							49	4	756	9							
07	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	587	1	16817	3	Y	638	638	0	1	8	6
							59	4	702	9							
08	19561	X	17387	-0-	-2174	-0-	521	1	16141	3	Y	608	609	0			5
							56	4	669	9							
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33810	X	26258	-0-	-7552	-0-	702	1	24685	3	Y	746	750	0	1	8	6
							50	4	821	9							
05	31899	X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6
							51	4	750	9							
06	30870	X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4
							60	4	702	9							
07	30132	X	21545	-0-	-8587	-0-	705	1	20149	3	Y	563	563	0	1	8	3
							72	4	619	9							
08	29419	X	20731	-0-	-8688	-0-	623	1	19293	3	Y	681	680	0			4
							66	4	749	9							
09	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112500	X	9688	-0-	-102812	-0-	258	1	9078	3	Y	303	300	0			3
							19	4	333	9							
05	99634	X	14521	-0-	-85113	-0-	408	1	13410	3	Y	612	606	0	2	8	7
							30	4	673	9							
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	542	1	17432	3	Y	965	961	0			11
							48	4	1062	9							
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	652	1	18667	3	Y	1077	1073	0	2	8	13
							66	4	1185	9							
*08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	591	1	18299	3	Y	1034	1035	0			12
							61	4	1137	9							
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	93540	X	47746	-0-	-45794	-0-	1211	1	42606	3	Y	3495	3509	0	5	8	35
							84	4	3845	9							
05	86118	X	53855	-0-	-32263	-0-	1459	1	47920	3	Y	3972	3952	0	10	8	45
							107	4	4369	9							
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-	1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8	40
							140	4	3702	9							
07	59985	X	52937	-0-	-7048	-0-	1677	1	47997	3	Y	2813	2815	0	4	8	34
							169	4	3094	9							
08	59985	X	49146	-0-	-10839	-0-	1444	1	44724	3	Y	2570	2573	0			31
							151	4	2827	9							
09	56670	X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	102270	X	54575	-0-	-47695	-0-	1392	1	48964	3	Y	3746	3734	0	5	8	36
							98	4	4121	9							
05	90365	X	59247	-0-	-31118	-0-	1643	1	53883	3	Y	3275	3264	0	9	8	38
							118	4	3603	9							
06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8	35
							148	4	3108	9							
07	58162	X	58162	-0-	-0-	-0-	1848	1	52919	3	Y	2917	2912	0	4	8	36
							186	4	3209	9							
*08	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	1686	1	52234	3	Y	2756	2758	0			34
							177	4	3032	9							
09	59340	X	NO RPT	-0-	-59340	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	72720	X	45530	-0-	-27190	-0-	1145	1	40251	3	Y	3686	3698	0	5	8	40
							79	4	4055	9							
05	75144	X	46729	-0-	-28415	-0-	1252	1	41099	3	Y	3897	3878	0	10	8	49
							91	4	4287	9							
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-	167	1	5349	3	Y	505	545	0			9
							15	4	556	9							
07	62837	X	599	-0-	-62238	-0-	19	1	524	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
08	55335	X	-0-	-0-	-55335	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	45540	X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57690	X	46656	-0-	-11034	-0-	1162	1	40903	3	Y	4101	4110	0	5	8	40
							80	4	4511	9							
05	59613	X	48775	-0-	-10838	-0-	1306	1	42865	3	Y	4100	4083	0	11	8	46
							94	4	4510	9							
06	57690	X	11516	-0-	-46174	-0-	316	1	10124	3	Y	953	989	0			10
							28	4	1048	9							
07	56079	X	10948	-0-	-45131	-0-	335	1	9583	3	Y	906	905	0	1	8	10
							33	4	997	9							
08	49228	X	18843	-0-	-30385	-0-	533	1	16507	3	Y	1587	1577	0			20
							57	4	1746	9							
09	47190	X	NO RPT	-0-	-47190	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	59520	X	42029	-0-	-17491	-0-	1066	1	37517	3	Y	3067	3077	0	4	8	26
							72	4	3374	9							
05	61504	X	43922	-0-	-17582	-0-	1191	1	39089	3	Y	3233	3218	0	8	8	33
							86	4	3556	9							
06	59520	X	29797	-0-	-29723	-0-	832	1	26693	3	Y	1998	2010	0	3	8	18
							74	4	2198	9							
07	55738	X	42221	-0-	-13517	-0-	1328	1	38054	3	Y	2458	2451	0	3	8	22
							135	4	2704	9							
08	50437	X	43639	-0-	-6798	-0-	1274	1	39440	3	Y	2537	2536	0			23
							134	4	2791	9							
09	42510	X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	77070	X	52799	-0-	-24271	-0-	1314	1	46232	3	Y	4691	4713	0	6	8	48
							93	4	5160	9							
05	79639	X	56697	-0-	-22942	-0-	1510	1	49552	3	Y	5023	4999	0	13	8	59
							110	4	5525	9							
06	74490	X	20176	-0-	-54314	-0-	550	1	17620	3	Y	1779	1813	0	3	8	22
							49	4	1957	9							
07	71145	X	36672	-0-	-34473	-0-	1115	1	31877	3	Y	3242	3219	0	6	8	39
							114	4	3566	9							
08	64356	X	38984	-0-	-25372	-0-	1098	1	34005	3	Y	3422	3420	0			41
							117	4	3764	9							
09	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					41

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		91408	-0-	91408	111692	2354	1	82836	3	Y	5503	5451	0	11	8	57
							165	4	6053	9							
05	SHUT IN		74554	-0-	74554	186246	2090	1	68538	3	Y	3430	3436	0	9	8	42
							153	4	3773	9							
06	SHUT IN		44100	-0-	44100	230346	1255	1	40285	3	Y	2229	2242	0	1	8	28
							108	4	2452	9							
07	SHUT IN		33217	-0-	33217	263563	1055	1	30207	3	Y	1682	1688	0	2	8	20
							105	4	1850	9							
*08	300193	X	36630	-0-	-263563	-0-	1087	1	33677	3	Y	1591	1592	0			19
							116	4	1750	9							
09	78900	X	NO RPT	-0-	-78900	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67290	X	24216	-0-	-43074	-0-	599	1	21115	3	N	2235	2247	0	3	8	20
							43	4	2459	9							
05	69533	X	25921	-0-	-43612	-0-	693	1	22727	3	N	2227	2218	0	6	8	23
							51	4	2450	9							
06	67290	X	23394	-0-	-43896	-0-	650	1	20874	3	N	1649	1654	0	1	8	17
							56	4	1814	9							
07	69533	X	22164	-0-	-47369	-0-	691	1	19797	3	N	1459	1459	0	2	8	15
							71	4	1605	9							
08	31744	X	19035	-0-	-12709	-0-	551	1	17067	3	N	1236	1238	0			13
							57	4	1360	9							
09	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76830	X	38403	-0-	-38427	-0-	952	1	33497	3	N	3535	3544	0	5	8	34
							65	4	3889	9							
05	79391	X	43225	-0-	-36166	-0-	1175	1	38572	3	N	3084	3076	0	8	8	34
							86	4	3392	9							
06	76830	X	38365	-0-	-38465	-0-	1079	1	34609	3	N	2346	2354	0	2	8	24
							96	4	2581	9							
07	79391	X	34958	-0-	-44433	-0-	1097	1	31384	3	N	2151	2151	0	3	8	21
							111	4	2366	9							
08	43989	X	31731	-0-	-12258	-0-	921	1	28558	3	N	1959	1962	0			18
							97	4	2155	9							
09	41820	X	NO RPT	-0-	-41820	-0-					N	NO RPT					18

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
04	64560	X	36705	-0-	-27855	-0-	900	1	31687	3	N	3686	3698	0	5	8	35
							63	4	4055	9							
05	66712	X	39528	-0-	-27184	-0-	1054	1	34606	3	N	3448	3436	0	9	8	38
							75	4	3793	9							
06	64560	X	34524	-0-	-30036	-0-	956	1	30683	3	N	2548	2556	0	2	8	28
							82	4	2803	9							
07	66712	X	32052	-0-	-34660	-0-	988	1	28298	3	N	2423	2423	0	3	8	25
							101	4	2665	9							
08	42284	X	29701	-0-	-12583	-0-	849	1	26261	3	N	2274	2275	0			24
							90	4	2501	9							
09	38250	X	NO RPT	-0-	-38250	-0-					N	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		104843	-0-	104843	126232	2691	1	94693	3	Y	6612	6551	0	9	8	66
							186	4	7273	9							
05	SHUT IN		80821	-0-	80821	207053	2264	1	74305	3	Y	3716	3729	0	10	8	43
							164	4	4088	9							
06	SHUT IN		53798	-0-	53798	260851	1542	1	49492	3	Y	2391	2406	0	2	8	26
							134	4	2630	9							
07	SHUT IN		45144	-0-	45144	305995	1444	1	41376	3	Y	1980	1982	0	3	8	21
							146	4	2178	9							
*08	316021	X	10026	-0-	-305995	-0-	297	1	9229	3	Y	425	443	0			3
							32	4	468	9							
09	83640	X	NO RPT	-0-	-83640	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		101165	-0-	101165	125562	2593	1	91238	3	Y	6504	6435	0	21	8	65
							180	4	7154	9							
05	SHUT IN		85062	-0-	85062	210624	2365	1	77594	3	Y	4484	4483	0	13	8	53
							171	4	4932	9							
06	SHUT IN		55992	-0-	55992	266616	1597	1	51219	3	Y	2760	2776	0	3	8	34
							140	4	3036	9							
07	SHUT IN		45120	-0-	45120	311736	1438	1	41186	3	Y	2137	2141	0	3	8	27
							145	4	2351	9							
*08	355635	X	43899	-0-	-311736	-0-	1297	1	40170	3	Y	2086	2086	0			27
							137	4	2295	9							
09	87270	X	NO RPT	-0-	-87270	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56790	X	33248	-0-	-23542	-0-	807	1	28386	3	N	3635	3642	0	5	8	38
							56	4	3999	9							
05	58683	X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	10	8	44
							67	4	4039	9							
06	56790	X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	2	8	28
							75	4	2621	9							
07	58683	X	29885	-0-	-28798	-0-	928	1	26556	3	N	2097	2096	0	3	8	26
							94	4	2307	9							
08	35743	X	28102	-0-	-7641	-0-	809	1	25026	3	N	1983	1984	0			25
							86	4	2181	9							
09	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					25

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
04	66930	X	30675	-0-	-36255	-0-	763	1	26872	3	N	2715	2727	0	4	8	27
							53	4	2987	9							
05	69161	X	32322	-0-	-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	6	8	28
							64	4	2675	9							
06	66930	X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	1	8	21
							71	4	1956	9							
07	69161	X	25481	-0-	-43680	-0-	797	1	22823	3	N	1618	1619	0	2	8	18
							81	4	1780	9							
08	37324	X	22982	-0-	-14342	-0-	666	1	20632	3	N	1467	1469	0			16
							70	4	1614	9							
09	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					N	NO RPT					16

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
04	60990	X	36723	-0-	-24267	-0-	890	1	31326	3	N	4040	4053	0	5	8	40
							63	4	4444	9							
05	63023	X	27078	-0-	-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	8	8	33
							51	4	3149	9							
06	60990	X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	1	8	24
							63	4	2334	9							
07	40951	X	25775	-0-	-15176	-0-	780	1	22325	3	N	2355	2349	0	3	8	27
							79	4	2591	9							
08	40951	X	23333	-0-	-17618	-0-	652	1	20235	3	N	2161	2163	0			25
							69	4	2377	9							
09	36720	X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52200	X	7263	-0-	-44937	-0-	173	1	6067	3	N	918	937	0	1	8	6
							13	4	1010	9							
05	53940	X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	7	8	29
							70	4	3057	9							
06	52200	X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	2	8	24
							76	4	2565	9							
07	48019	X	31134	-0-	-16885	-0-	927	1	26517	3	N	3269	3255	0	4	8	34
							94	4	3596	9							
*08	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	845	1	26177	3	N	3125	3125	0			34
							90	4	3438	9							
09	34920	X	NO RPT	-0-	-34920	-0-					N	NO RPT					34

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
04	0		45228	-0-	45228	344375	1087	1	38253	3	Y	5284	5305	0	7	8	51
							76	4	5812	9							
05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8	62
							91	4	6111	9							
06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8	46
							105	4	4616	9							
07	49724	X	41066	-0-	-8658	-0-	1243	1	35576	3	Y	3745	3746	0	5	8	40
							127	4	4120	9							
*08	49724	X	37460	-0-	-12264	-0-	1047	1	32481	3	Y	3474	3476	0			38
							111	4	3821	9							
09	48120	X	NO RPT	-0-	-48120	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32646	-0-	32646	261031	821	1	28859	3	Y	2645	2661	0	4	8	27
							56	4	2910	9							
05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8	32
							69	4	3042	9							
06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8	27
							71	4	2614	9							
07	55459	X	33780	-0-	-21679	-0-	1039	1	29754	3	Y	2621	2615	0	4	8	29
							104	4	2883	9							
*08	55459	X	27897	-0-	-27562	-0-	801	1	24791	3	Y	2018	2026	0			21
							85	4	2220	9							
09	53670	X	NO RPT	-0-	-53670	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32443	-0-	32443	242831	830	1	29198	3	Y	2144	2156	0	3	8	23
							57	4	2358	9							
05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8	26
							58	4	2407	9							
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8	27
							71	4	2462	9							
07	46965	X	29169	-0-	-17796	-0-	906	1	25929	3	Y	2038	2037	0	3	8	25
							92	4	2242	9							
08	46965	X	27621	-0-	-19344	-0-	799	1	24739	3	Y	1816	1818	0			23
							85	4	1998	9							
09	45450	X	NO RPT	-0-	-45450	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		41529	-0-	41529	297703	1061	1	37358	3	Y	2762	2776	0	4	8	30
							72	4	3038	9							
05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8	31
							74	4	2710	9							
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8	23
							67	4	2125	9							
07	60667	X	27723	-0-	-32944	-0-	856	1	24492	3	Y	2081	2075	0	3	8	26
							86	4	2289	9							
08	60667	X	23903	-0-	-36764	-0-	688	1	21301	3	Y	1674	1679	0			21
							73	4	1841	9							
09	58710	X	NO RPT	-0-	-58710	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		37437	-0-	37437	325804	857	1	30130	3	Y	5810	5824	0	8	8	57
							59	4	6391	9							
05	367049	X	41245	-0-	-325804	-0-	1042	1	34188	3	Y	5400	5383	0	14	8	60
							75	4	5940	9							
06	51780	X	36374	-0-	-15406	-0-	959	1	30802	3	Y	4119	4132	0	2	8	45
							82	4	4531	9							
07	53506	X	33639	-0-	-19867	-0-	986	1	28247	3	Y	3914	3912	0	5	8	42
							101	4	4305	9							
08	53506	X	30849	-0-	-22657	-0-	839	1	25982	3	Y	3581	3585	0			38
							89	4	3939	9							
09	51780	X	NO RPT	-0-	-51780	-0-					Y	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		37536	-0-	37536	286999	901	1	31726	3	Y	4405	4416	0	6	8	44
							63	4	4846	9							
05	323107	X	36108	-0-	-286999	-0-	939	1	30811	3	Y	3899	3887	0	10	8	46
							69	4	4289	9							
06	42660	X	32255	-0-	-10405	-0-	866	1	27789	3	Y	3204	3210	0	2	8	38
							76	4	3524	9							
07	44082	X	28801	-0-	-15281	-0-	865	1	24760	3	Y	2807	2807	0	4	8	34
							88	4	3088	9							
08	44082	X	26965	-0-	-17117	-0-	751	1	23262	3	Y	2612	2613	0			33
							79	4	2873	9							
09	42660	X	NO RPT	-0-	-42660	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		44192	-0-	44192	327019	1061	1	37357	3	Y	5184	5219	0	7	8	52
							72	4	5702	9							
05	375990	X	48971	-0-	-327019	-0-	1264	1	41482	3	Y	5575	5548	0	15	8	64
							92	4	6133	9							
06	50100	X	47046	-0-	-3054	-0-	1245	1	39952	3	Y	5219	5221	0	3	8	59
							108	4	5741	9							
07	51770	X	42892	-0-	-8878	-0-	1267	1	36305	3	Y	4720	4719	0	6	8	54
							128	4	5192	9							
08	51770	X	39645	-0-	-12125	-0-	1087	1	33662	3	Y	4345	4349	0			50
							116	4	4780	9							
09	50100	X	NO RPT	-0-	-50100	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41340	X	7776	-0-	-33564	-0-	189	1	6637	3	N	852	875	0	1	8	9
							13	4	937	9							
05	42718	X	22791	-0-	-19927	-0-	623	1	20419	3	N	1549	1537	0	4	8	17
							45	4	1704	9							
06	41340	X	24562	-0-	-16778	-0-	660	1	21183	3	N	2421	2410	0	2	8	26
							56	4	2663	9							
07	42718	X	24711	-0-	-18007	-0-	706	1	20225	3	N	3371	3354	0	5	8	38
							72	4	3708	9							
08	27745	X	22717	-0-	-5028	-0-	601	1	18604	3	N	3135	3139	0			34
							63	4	3449	9							
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		48688	-0-	48688	320378	1241	1	43661	3	Y	3363	3369	0	5	8	37
							87	4	3699	9							
05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34
							92	4	2970	9							
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20
							96	4	1697	9							
07	71424	X	38150	-0-	-33274	-0-	1228	1	35167	3	Y	1484	1484	0	2	8	18
							123	4	1632	9							
08	71424	X	31663	-0-	-39761	-0-	941	1	29151	3	Y	1338	1341	0			15
							99	4	1472	9							
09	69120	X	NO RPT	-0-	-69120	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		27861	-0-	27861	278041	690	1	24314	3	Y	2552	2565	0	3	8	28
							50	4	2807	9							
05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26
							51	4	2378	9							
06	69180	X	18669	-0-	-50511	-0-	514	1	16453	3	Y	1507	1514	0	1	8	18
							44	4	1658	9							
07	71486	X	18103	-0-	-53383	-0-	557	1	15930	3	Y	1418	1418	0	2	8	16
							56	4	1560	9							
*08	71486	X	22789	-0-	-48697	-0-	658	1	20364	3	Y	1544	1542	0			18
							69	4	1698	9							
09	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		70843	-0-	70843	388650	1735	1	61035	3	Y	7229	7251	0	10	8	70
							121	4	7952	9							
05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79
							142	4	7821	9							
06	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	1987	1	63792	3	Y	6835	6833	0	4	8	77
							173	4	7519	9							
07	72261	X	68572	-0-	-3689	-0-	2083	1	59650	3	Y	6025	6026	0	8	8	68
							211	4	6628	9							
*08	72261	X	63133	-0-	-9128	-0-	1795	1	55587	3	Y	5056	5066	0			58
							189	4	5562	9							
09	69930	X	NO RPT	-0-	-69930	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		39744	-0-	39744	39744	1012	1	35243	3	Y	3089	2855	0	200	8	34
							91	4	3398	9							
*04	0		112483	-0-	112483	152227	2891	1	101708	3	Y	6985	6937	0	11	8	71
							200	4	7684	9							
*05	0		90987	-0-	90987	243214	2532	1	83093	3	Y	4707	4711	0	12	8	55
							184	4	5178	9							
*06	0		69460	-0-	69460	312674	1995	1	64005	3	Y	2987	3004	0	2	8	36
							174	4	3286	9							
*07	0		54606	-0-	54606	367280	1748	1	50062	3	Y	2381	2386	0	3	8	28
							177	4	2619	9							
*08	415426	X	48146	-0-	-367280	-0-	1435	1	44416	3	Y	1950	1955	0			23
							150	4	2145	9							
09	89220	X	NO RPT	-0-	-89220	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37380	-0-	37380	37380	950	1	33110	3	Y	2941	2810	0	96	8	35
							85	4	3235	9							
04	0		95684	-0-	95684	133064	2447	1	86098	3	Y	6335	6297	0	8	8	65
							170	4	6969	9							
05	0		79575	-0-	79575	212639	2213	1	72635	3	Y	4152	4157	0	11	8	49
							160	4	4567	9							
06	0		53155	-0-	53155	265794	1519	1	48746	3	Y	2506	2524	0	2	8	29
							133	4	2757	9							
07	0		41600	-0-	41600	307394	1324	1	37908	3	Y	2031	2033	0	3	8	24
							134	4	2234	9							
*08	338342	X	30948	-0-	-307394	-0-	914	1	28324	3	Y	1466	1472	0			18
							97	4	1613	9							
09	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		39174	-0-	39174	39174	998	1	34765	3	Y	3019	2880	0	106	8	33
							90	4	3321	9							
*04	0		116119	-0-	116119	155293	2945	1	103581	3	Y	8535	8472	0	11	8	85
							204	4	9389	9							
*05	0		99927	-0-	99927	255220	2746	1	90085	3	Y	6270	6266	0	16	8	73
							199	4	6897	9							
*06	0		71757	-0-	71757	326977	2038	1	65418	3	Y	3747	3773	0	2	8	45
							179	4	4122	9							
*07	0		57462	-0-	57462	384439	1825	1	52198	3	Y	2959	2964	0	4	8	36
							184	4	3255	9							
*08	438353	X	53914	-0-	-384439	-0-	1591	1	49243	3	Y	2647	2651	0			32
							168	4	2912	9							
09	93780	X	NO RPT	-0-	-93780	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		35001	-0-	35001	35001	865	1	30163	3	Y	3541	3415	0	85	8	41
							78	4	3895	9							
*04	0		111374	-0-	111374	146375	2796	1	98388	3	Y	9087	9021	0	17	8	90
							194	4	9996	9							
*05	0		94390	-0-	94390	240765	2595	1	85151	3	Y	5870	5876	0	15	8	69
							187	4	6457	9							
*06	0		65657	-0-	65657	306422	1864	1	59859	3	Y	3430	3457	0	2	8	40
							161	4	3773	9							
*07	0		51781	-0-	51781	358203	1642	1	47053	3	Y	2655	2660	0	4	8	31
							165	4	2921	9							
*08	399594	X	41391	-0-	-358203	-0-	1221	1	37806	3	Y	2032	2039	0			24
							129	4	2235	9							
09	90150	X	NO RPT	-0-	-90150	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		28279	-0-	28279	28279	712	1	24816	3	Y	2443	2305	0	110	8	28
							64	4	2687	9							
*04	0		102478	-0-	102478	130757	2579	1	90756	3	Y	8149	8078	0	17	8	82
							179	4	8964	9							
*05	0		85830	-0-	85830	216587	2358	1	77386	3	Y	5378	5382	0	14	8	64
							170	4	5916	9							
*06	0		60434	-0-	60434	277021	1711	1	54916	3	Y	3325	3346	0	2	8	41
							149	4	3658	9							
*07	0		47716	-0-	47716	324737	1507	1	43146	3	Y	2646	2651	0	4	8	32
							152	4	2911	9							
*08	361080	X	36343	-0-	-324737	-0-	1065	1	32955	3	Y	2010	2018	0			24
							112	4	2211	9							
09	73440	X	NO RPT	-0-	-73440	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	98640	X	NO RPT	-0-	-98640	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	214	1	2425	3	Y	137	130	0			24
							151	9									
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	210	1	2448	3	Y	142	149	0			17
							156	9									
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0			15
							143	9									
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	213	1	2487	3	Y	139	139	0			15
							153	9									
*08	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	173	1	1831	3	Y	120	123	0			12
							132	9									
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0			19
							70	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-					246
05	3100	N	3165	-0-	65	65	2681	2	484	9	N	440	552	1			134
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1			114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	820	2	320	9	N	291	180	1			225
08	2945	X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1			336
09	2850	X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1			261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	326	-0-	-2614	-0-	54	1	261	3	Y	5	67	0			1
							5	4	6	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1
06	1140	X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	23	1	39	3	Y	2	1	0			1
							18	4	2	9							
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2					3
							104	4	2	9							
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0			3
							61	4	2	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4519	-0-	-821	-0-	359	1	3829	3	Y	215	205	0			15
							94	4	237	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	529	520	0			24
							27	4	582	9							
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0			10
							18	4	326	9							
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	60	1	3901	3	Y	333	336	0	2	1	5
							11	4	366	9							
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0	4	1	10
09	5160	X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0	7	1	7
							38	4	304	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
04	5040	X	3632	-0-	-1408	-0-	280	1	2988	3	Y	262	236	0			30
							76	4	288	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	362	364	0			28
							27	4	398	9							
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0			21
							18	4	320	9							
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	85	1	5582	3	Y	385	385	0	3	1	18
							16	4	424	9							
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0	3	1	7
09	5070	X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0	5	1	5
							17	4	216	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
04	10500	X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105	0			7
							42	4	114	9							
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25	0			1
							20	4	21	9							
06	10500	X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109	0			4
							30	4	123	9							
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	105	1	6887	3	Y	156	156	0	1	1	3
							20	4	172	9							
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	67	1	5950	3	Y	28	30	0			1
							11	4	31	9							
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	90	1	2280	3	Y	8	9	0			-0-
							81	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 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
04	13380	X	4644	-0-	-8736	-0-	373	1	3976	3	Y	182	186	0			13
							95	4	200	9							
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	489	1	9245	3	Y	11	23	0			1
							31	4	12	9							
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	171	1	8823	3	Y	101	98	0			4
							33	4	111	9							
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	144	1	9426	3	Y	177	176	0	1	1	4
							27	4	195	9							
08	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	70	1	6232	3	Y	108	108	0	1	1	3
							11	4	119	9							
09	9450	X	4669	-0-	-4781	-0-	171	1	4313	3	Y	29	30	0	1	1	1
							153	4	32	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	24027	-0-	24027	72892	1247	1	13304	3	N	8051	7922	0			129
							620	4	8856	9							
05	0	W	3206	-0-	3206	76098	37	1	707	3	N	2198	2249	0			78
							44	4	2418	9							
06	0	W	36593	-0-	36593	112691	486	1	25051	3	N	9965	9696	0			347
							94	4	10962	9							
07	150277	X	37586	-0-	-112691	-0-	431	1	28169	3	N	8096	8246	0	55	1	142
							80	4	8906	9							
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	235	1	20781	3	N	5142	5093	0	56	1	135
							37	4	5656	9							
*09	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	788	1	19927	3	N	5121	5004	0	127	1	125
							708	4	5633	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	41326	-0-	41326	111826	2148	1	22922	3	N	13809	13405	0			984
							1066	4	15190	9							
05	14B2	EXT	42646	-0-	42646	154472	1381	1	26095	3	N	13420	14048	0			356
							408	4	14762	9							
06	216062	X	61590	-0-	-154472	-0-	864	1	44533	3	N	14569	14625	0			300
							167	4	16026	9							
07	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	624	1	40783	3	N	12607	12807	0	85	1	15
							116	4	13868	9							
08	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	389	1	34429	3	N	7677	7415	0	81	1	196
							62	4	8445	9							
*09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	952	1	24050	3	N	5903	5808	0	147	1	144
							855	4	6493	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0			164
							46	4	5221	9							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8393					Y	-0-	164	0			-0-
08	14B2	EXT	23775	-0-	23775	32168	1046	1	9448	3	Y	10134	9629	0			505
							2134	4	11147	9							
09	14B	DENY	41691	-0-	41691	73859	588	1	18666	3	Y	18212	18267	0	138	1	312
							2404	4	20033	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	75	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	394	3	Y	-0-					-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	91	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

04	810 N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	115	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	123	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	720 N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-					14
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-					14
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-					14
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	N	-0-					14
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	145	1	350	3	N	-0-					14
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-					458
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-					458
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-					458
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-					458
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-					458
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-					458

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
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-					42
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					42
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-					42
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	480	N	164	-0-	-316	-0-	82	1	82	3	N	-0-				99
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	141	1	350	3	N	-0-				99
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	3	N	-0-				99
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	81	1	236	3	N	-0-				99
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	93	1	224	3	N	-0-				99
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	-0-				99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	324	1	320	3	N	-0-				154
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	314	1	776	3	N	-0-				154
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	342	1	543	3	N	-0-				154
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	246	1	723	3	N	-0-				154
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	284	1	685	3	N	-0-				154
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	N	-0-				154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	783	1	776	3	N	-0-				-0-
05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	370	1	913	3	N	-0-				-0-
06	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	422	1	671	3	N	-0-				-0-
07	1612	N	981	-0-	-631	-0-	249	1	732	3	N	-0-				-0-
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	288	1	693	3	N	-0-				-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	207	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	191	1	303	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	119	1	349	3	N	-0-					-0-
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	137	1	331	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	58	1	372	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

04	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	676	1	669	3	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	619	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	649	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	442	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	510	1	1230	3	N	-0-					-0-
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	279	1	1780	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	259	1	256	3	N	-0-					855
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					855
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	127	1	371	3	N	-0-					855
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	146	1	352	3	N	-0-					855
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	758	1	1205	3	N	-0-					82
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	495	1	1451	3	N	-0-					82
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	570	1	1376	3	N	-0-					82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	319	1	316	3	N	11	24	1			94
							12	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	183	1	452	3	N	32	47	1			79
							35	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	234	1	371	3	N	36					115
							40	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	162	1	474	3	N	24					139
							26	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	182	1	438	3	N	11	72	1			78
							12	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	84	1	536	3	N	19					97
							21	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	592	1	586	3	Y	77					128
							85	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	335	1	828	3	Y	110					238
							121	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1			91
							19	9									
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	232	1	682	3	Y	105					196
							116	9									
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126					322
							139	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1			67
							106	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					114
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	846	1	837	3	N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	590	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	993	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	961	N	620	-0-	-341	-0-	158	1	462	3	N	-0-					-0-
08	961	N	620	-0-	-341	-0-	182	1	438	3	N	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15420	12308	-0-	-3112	13054	11963	2	345	9	N	314	354	1			110
05	15934	8964	-0-	-6970	6084	8795	2	169	9	N	154	177	1			87
06	15420	7901	-0-	-7519	-0-	7694	2	207	9	N	188	179	1			96
07	15934	5184	-0-	-10750	-0-	5088	2	96	9	N	87					183
08	15934	4606	-0-	-11328	-0-	4468	2	138	9	N	125	171	1			137
09	12300 #	4696	-0-	-7604	-0-	4587	2	109	9	N	99	176	1			60

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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	N	-0-					-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

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

04	16020	X	13413	-0-	-2607	-0-	13213	2	200	9	N	182	178	1			146
05	16554	X	16195	-0-	-359	-0-	15928	2	267	9	N	243	178	1			211
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19134	2	294	9	N	267	357	1			121
07	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17678	2	261	9	N	237	177	1			181
08	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18133	2	234	9	N	213	178	1			216
*09	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19135	2	275	9	N	250	352	1			114

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

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	274	1	393	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	360	1	233	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	384	1	136	2	N	-0-					-0-
07	682	N	22	-0-	-660	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	418	1	77	2	N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	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

04	1740	#	784	-0-	-956	-0-	323	1	461	2	N	-0-					74
05	1767	#	1587	-0-	-180	-0-	964	1	623	2	N	-0-					74
06	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	2038	1	725	2	N	-0-					74
07	806	#	76	-0-	-730	-0-	36	1	40	2	N	-0-					74
*08	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	1821	1	333	2	N	-0-					74
09	2760	#	2154	-0-	-606	-0-	2154	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
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	945	3	99	9	N	90					272
05	1116 #	905	-0-	-211	-0-	4	1	827	3	N	67	168	1			171
						74	9									
06	1080 #	857	-0-	-223	-0-	752	3	105	9	N	95	1	8			265
07	1116 #	855	-0-	-261	-0-	765	3	90	9	N	82	165	1			182
08	1085 #	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62					244
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					244

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

04	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	153	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	128	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	289	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					-0-
*08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	N	-0-					-0-
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	216	1	2974	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

04	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					1
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	110	3	1	9	N	1					1
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					1
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61	1	952	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	60	1	943	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61	1	942	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1290	N	433	-0-	-857	-0-	40	1	393	3	N	-0-								43
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	113	1	1238	3	N	-0-								43
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1346	3	N	-0-								43
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	3	N	-0-								43
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	3	N	-0-	40	1						3
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT								3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255297	X	96344	-0-	-158953	-0-	1680	1	93153	3	N	1374	1400	1	1	8	48
							1511	9									
05	191983	X	86347	-0-	-105636	-0-	2127	1	83429	3	N	719	687	1			80
							791	9									
06	185790	X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203	3	N	462	490	1			52
							508	9									
07	191983	X	42848	-0-	-149135	-0-	838	1	41706	3	N	276	277	1			51
							304	9									
08	191983	X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028	3	N	187	184	1			54
							206	9									
09	96330	X	NO RPT	-0-	-96330	-0-					N	NO RPT					54

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2017 - P/A 06/10/17

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

04	300 N	168	-0-	-132	-0-	77	1	77	3	N	13					95
						14	9									
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	N	14					109
						15	9									
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1			66
						12	9									
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	69	3	N	37					103
						41	9									
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	27	1	65	3	N	19	52	1			70
						21	9									
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	N	49					119
						54	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	4322 X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

04	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1			330
							958	9									
05	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	1	8	174
							1044	9									
06	79380	X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1			215
							855	9									
07	82026	X	74081	-0-	-7945	-0-	1441	1	71732	3	N	825	933	1			107
							908	9									
08	82026	X	70919	-0-	-11107	-0-	1364	1	68600	3	N	868	738	1			237
							955	9									
09	79380	X	NO RPT	-0-	-79380	-0-					N	NO RPT					237

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2017 - P/A 06/18/2017

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/15/2017

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2017 - P/A 07/15/2017

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2017 - P/A 07/17/17

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2017 - P/A 06/24/17

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	438	-0-	-312	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	690	N	188	-0-	-502	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					557
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					643
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					729
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					815
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					815
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					815

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

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09	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

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				65
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				65
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				65
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				65
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
09	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

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-				-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-				-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-				-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-				-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-				-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-				-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-				-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	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

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					52
05	1922	X	837	-0-	-1085	-0-	837	2			N	-0-					52
06	1380	X	693	-0-	-687	-0-	693	2			N	-0-					52
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					52
*08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					52
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					52

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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	X	301	-0-	-89	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	300	X	108	-0-	-192	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	310	X	60	-0-	-250	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	269	160	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	269					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	698	405	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	698					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

04	660	N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		760	-0-	760	1335	760	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1335					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	588	337	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	833	436	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

04	1560	N	341	-0-	-1219	-0-	138	1	203	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	780	X	61	-0-	-719	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1136	1	1289	3	N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	1			N	-0-					-0-
*08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	43	1	597	3	N	-0-					-0-
05	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			N	-0-					-0-
06	750	X	627	-0-	-123	-0-	627	1			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
*08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	38	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	750	X	420	-0-	-330	-0-	226	1	194	3	N	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1			N	-0-					-0-
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	1			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	111	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1			N	-0-					-0-
*08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	461	1	453	3	N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
*08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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
04	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	1602	1			N	-0-					-0-
06	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
*08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-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
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	856	1	720	3	N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
*08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	134	1	164	3	N	-0-					-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	302	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	891	-0-	-256	-0-	891	1			N	-0-					-0-
*08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-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
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	134	1	568	3	N	-0-					-0-
05	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	660	X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	558	X	65	-0-	-493	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	326	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
06	2610	X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	986	-0-	-1711	-0-	986	1			N	-0-					-0-
*08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	1845	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	1			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	1			N	-0-					-0-
*08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	252	1	214	3	N	-0-					-0-
05	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	900	X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	837	X	644	-0-	-193	-0-	644	1			N	-0-					-0-
*08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
05	775	X	512	-0-	-263	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
*08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
04	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	379	1	757	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
*08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	246	-0-	-114	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
05	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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
04	510	X	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	52	1	1373	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	1356	1			N	-0-					-0-
06	1620	X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
*08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	788	-0-	-202	-0-	77	1	711	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	453	1			N	-0-					-0-
06	990	X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-					-0-
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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
04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	99	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1432	1			N	-0-					-0-
*08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	382	1	394	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	779	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	634	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1616	-0-	-58	-0-	1616	1			N	-0-					-0-
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1865	-0-	-145	-0-	146	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	1			N	-0-					-0-
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	1			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8060	7603	-0-	-457	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*06	7800	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
*07	8680	6980	-0-	-1700	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*08	8060	7466	-0-	-594	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7800	7686	-0-	-114	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					43
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	6	1			37
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-	12	1			25
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	38	2	20	9	N	18					43
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					131
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					131
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	5	1			126
07	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	9	1			117
08	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					117
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					117

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-				-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	-0-				-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-				-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-				-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-				-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-				-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-				-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-				2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8		2
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8		2
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-				2
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-				2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				2

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1829 X	1356	-0-	-473	-0-	7	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1643 X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

04	7350	X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	9046	-0-	-285	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	112	2	21	9	N	19					26
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	45	2	54	9	N	49	60	1			15
07	155	#	49	-0-	-106	-0-	34	2	15	9	N	14					29
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
*09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

04	900 N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	961 N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

04	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

04	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

04	1110 N	904	-0-	-206	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	870 N	312	-0-	-558	-0-	312	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

04	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	831	-0-	-1059	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		153				N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 #	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					186
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					186
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	172	1			14
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					14
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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 #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	360 S	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	223 S	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	182 S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 S	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 S	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180 S	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1349	2	29	9	N	26	143	1			55
05	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					80
06	1350 X	985	-0-	-365	-0-	985	2			N	-0-					80
07	1426 X	812	-0-	-614	-0-	811	2	1	9	N	1					81
08	1426 X	624	-0-	-802	-0-	624	2			N	-0-					81
09	1380 X	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-					81

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1403	-0-	-517	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1112	-0-	-469	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1105	-0-	-1085	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1716	-0-	-547	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
05	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2418	-0-	-465	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9060 X	8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9
05	9517 X	9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22
06	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12
07	9517 X	9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12					24
08	9486 X	8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6					30
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					30

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43500	X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31					142
05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21					163
06	43500	X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110	1			72
07	44950	X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25					97
08	44950	X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18					115
09	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT					115

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21					53
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9					62
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40	1			26
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					26
08	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-					26
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10					10
05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12					22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19	1			13
07	12462	X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13					26
08	12462	X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11					37
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					37

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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 #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					67
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					67
06	7950 X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67
07	5921 X	4308	-0-	-1613	-0-	4308	2			N	-0-					67
08	4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2			N	-0-					67
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10920 X	4007	-0-	-6913	-0-	4004	3	3	9	N	3					130
05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11467	3	11	9	N	10					140
06	10560 X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					21
08	11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21
09	11100 X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	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

04	780	N	208	-0-	-572	-0-	208	2			Y	-0-					42
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			Y	-0-					42
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		756	-0-	756	1654	756	2			Y	-0-					42
*09	2417	N	763	-0-	-1654	-0-	763	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	7800	X	7123	-0-	-677	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6416	-0-	-1644	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6181	-0-	-1229	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
							2	9									
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	Y	1					6
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	Y	6	11	1			5
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	937	2	Y	1					4
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	117	1	867	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	61	1	416	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	65	1	466	2	N	-0-					14
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	N	-0-	3	1			11
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	86	1	583	2	N	-0-	7	1			4

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2671	2	N	-0-					35
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	337	1	2500	2	N	-0-					35
09	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	361	1	2455	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-					-0-
*09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	49					75
							54	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	N	2					77
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1			55
							64	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	32					87
							35	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	158	87	1			158
							174	9									
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	50					208
							55	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1307	2	N	-0-					7
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	N	-0-					7
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-					7
07	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	135	1	971	2	N	-0-					7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-					7
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	662	1	4758	2	N	-0-					24
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	757	1	5413	2	N	-0-					24
06	7140	X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-					24
07	7378	X	2020	-0-	-5358	-0-	246	1	1774	2	N	-0-					24
08	7378	X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-					24
*09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

04	300	N	208	-0-	-92	-0-	25	1	183	2	N	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	N	-0-					3
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	33	1	227	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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1339	2	N	2					12
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	201	1	1435	2	N	-0-					12
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
							3	9									
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	160	1	1151	2	N	1					7
							1	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	12	6	1			13
							13	9									
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	214	1	1454	2	N	8	14	1			7
							9	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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	N	2					7
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	N	-0-					7
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	1					4
							1	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	7	4	1			7
							8	9									
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	N	5	8	1			4
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	380	2	N	3					14
							3	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	-0-					14
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	1					8
							1	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	19	9	1			18
							21	9									
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	11	19	1			10
							12	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
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	402	1	2888	2	N	5					29
							6	9									
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	478	1	3420	2	N	-0-					29
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	440	1	3228	2	N	5	20	1			14
							6	9									
07	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	459	1	3309	2	N	3					17
							3	9									
08	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	411	1	3050	2	N	35	17	1			35
							39	9									
09	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	407	1	2762	2	N	21	37	1			19
							23	9									

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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	110	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	96	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	111	1	804	2	N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	342	1	2540	2	N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	137	1	985	2	N	-0-					30
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-					30
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					30
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	194	1	1401	2	N	-0-					30
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					30
09	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	134	1	908	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
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	58	1	416	2	N	2					9
							2	9									
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	66	1	474	2	N	-0-					9
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	N	1	6	1			4
							1	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	1					5
							1	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	337	1	2505	2	N	9	5	1			9
							10	9									
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	263	1	1784	2	N	6	10	1			5
							7	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
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	59	1	423	2	N	2					15
							2	9									
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	67	1	476	2	N	-0-					15
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	2	10	1			7
							2	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	1					8
							1	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	23	10	1			21
							25	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	12	22	1			11
							13	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
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	341	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	332	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	3	9	1			12
						3	9									
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	1	9	1			4
						1	9									
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	1					5
						1	9									
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					5
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	31	1	227	2	Y	19					24
						21	9									
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	38	1	261	2	Y	1	18	1			7
						1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

04	2330 N	2149	-0-	-181	-0-	262	1	1885	2	N	2					19
						2	9									
05	2914 X	1229	-0-	-1685	-0-	151	1	1078	2	N	-0-					19
06	2820 X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1			9
						3	9									
07	2914 X	841	-0-	-2073	-0-	102	1	738	2	N	1					10
						1	9									
08	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1			34
						45	9									
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1			17
						19	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	313	1	2252	2	Y	32	27	1			39
						35	9									
05	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	331	1	2366	2	Y	11	37	1			13
						12	9									
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13					26
						14	9									
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	322	1	2321	2	Y	-0-					26
08	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19					45
						21	9									
09	2820 X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	1	8	24
						44	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

04	3390 X	2972	-0-	-418	-0-	358	1	2575	2	Y	35	30	1			42
						39	9									
05	3503 X	3450	-0-	-53	-0-	423	1	3026	2	Y	1	29	1			14
						1	9									
06	3390 X	3069	-0-	-321	-0-	367	1	2688	2	Y	13					27
						14	9									
07	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	396	1	2854	2	Y	-0-					27
08	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	374	1	2779	2	Y	20					47
						22	9									
09	3330 X	3242	-0-	-88	-0-	411	1	2792	2	Y	35	59	1			23
						39	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	934	1	6717	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	698	1	4991	2	Y	-0-	37	1			17
06	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	406	1	2975	2	Y	1					18
							1	9									
07	6324	X	2867	-0-	-3457	-0-	349	1	2518	2	Y	-0-					18
08	6324	X	4748	-0-	-1576	-0-	561	1	4165	2	Y	20					38
							22	9									
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	890	1	6049	2	Y	51	64	1			25
							56	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	669	1	4813	2	Y	67	43	1			62
							74	9									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	780	1	5579	2	Y	1	43	1			20
							1	9									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	710	1	5204	2	Y	19					39
							21	9									
07	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	737	1	5313	2	Y	-0-					39
08	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	681	1	5059	2	Y	20					59
							22	9									
09	6150	X	4781	-0-	-1369	-0-	608	1	4133	2	Y	36	68	1			27
							40	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	513	1	3686	2	N	33	17	1			24
							36	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	570	1	4079	2	N	1	17	1			8
							1	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	422	1	3092	2	N	13					21
							14	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	N	-0-					21
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	312	1	2319	2	N	20					41
							22	9									
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	477	1	3241	2	N	38	57	1			22
							42	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	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

04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

04	5010 X	4650	-0-	-360	-0-	4537	3	113	9	Y	103	68	1			35
05	5177 X	4636	-0-	-541	-0-	4561	3	75	9	Y	68	69	1			34
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66	9	Y	60	68	1			26
07	4805 X	4633	-0-	-172	-0-	4564	3	69	9	Y	63	65	1			24
08	4805 X	4015	-0-	-790	-0-	3967	3	48	9	Y	44	34	1			34
09	4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4219	3	59	9	Y	54	31	1			57

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3439	3	87	9	Y	79	52	1			27
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3408	3	56	9	Y	51	52	1			26
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51	9	Y	46	52	1			20
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3255	3	50	9	Y	45	48	1			17
08	2511 X	372	-0-	-2139	-0-	366	3	6	9	Y	5	11	1			11
09	2430 X	97	-0-	-2333	-0-	96	3	1	9	Y	1	4	1			8

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1523	3	39	9	Y	35	23	1			12
05	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	1520	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1492	3	23	9	Y	21	23	1			9
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	1475	3	22	9	Y	20	21	1			8
08	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	1304	3	15	9	Y	14	11	1			11
09	1560	X	1440	-0-	-120	-0-	1420	3	20	9	Y	18	10	1			19

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

04	1500	N	886	-0-	-614	-0-	864	3	22	9	Y	20	13	1			7
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1			5
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	837	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1			6
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1			14

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1290	N	686	-0-	-604	-0-	669	3	17	9	Y	15	10	1			5
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			5
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1			13

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	7622	3	191	9	Y	174	115	1			59
05	9672	X	7099	-0-	-2573	-0-	6983	3	116	9	Y	105	110	1			54
06	9360	X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1			42
07	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	7779	3	118	9	Y	107	110	1			39
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1			66
*09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1			110

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

04	7620	X	6478	-0-	-1142	-0-	6320	3	158	9	Y	144	95	1			49
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	6877	3	113	9	Y	103	102	1			50
06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1			40
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7494	3	114	9	Y	104	106	1			38
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1			53
*09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1722	3	618	9	N	562	6	0	735	1	245
													2	8			
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2316	3	625	9	N	568	5	0	535	1	272
													1	8			
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
													4	8			
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	310	1	1693	3	N	481	12	0	708	1	352
							529	9									
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
							449	9					8	8			
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
							683	9					2	8			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	4	363	9	N	330	739	1	2	8	145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	334	1	1	8	243
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	310	1	363	9	N	330	369	1			198
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	957	3	585	9	N	532	73	0	365	1	400
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	920	3	558	9	N	507	70	0	641	1	196
06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324
07	1922	X	1546	-0-	-376	-0-	290	1	678	3	N	525	150	0	354	1	345
							578	9									
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			
*09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	432	5	0	539	1	165
							475	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	3	N	413	3	0	356	1	219
							454	9									
06	3570	X	2191	-0-	-1379	-0-	290	1	1415	3	N	442	3	0	349	1	307
							486	9					2	8			
*07	2028	X	1870	-0-	-158	-0-	300	1	1206	3	N	330	3	0	368	1	265
							1	4	363	9			1	8			
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	260	1	1552	3	N	340	367	1			238
							3	4	374	9							
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	300	1	2034	3	N	393	360	1	2	8	269
							432	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3	0	921	1	215
							498	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2622	3	557	9	N	506	2	0	532	1	187
06	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	190	1	520	9	N	473	364	1	1	8	295
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	290	1	2002	3	N	460	1	0	356	1	396
							506	9					2	8			
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3449	3	N	458	679	1			175
							504	9									
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	3766	3	N	457	385	1			247
							503	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16	0	177	1	300
													1	8			
05	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18584	3	243	9	N	221	10	0	356	1	155
06	21540	X	15323	-0-	-6217	-0-	15124	3	1	4	N	180	6	0	4	8	325
							198	9									
07	21483	X	19720	-0-	-1763	-0-	19472	3	5	4	N	221	23	0	353	1	168
							243	9					2	8			
08	20708	X	17719	-0-	-2989	-0-	17508	3	1	4	N	191	2	0	175	1	178
							210	9					4	8			
09	18960	X	17413	-0-	-1547	-0-	17217	3	3	4	N	175	1	0	182	1	168
							193	9					2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15	0	369	1	274
							314	9									
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	290	1	267	3	N	249	1	0	177	1	345
							274	9									
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1519	3	N	104	6	0	194	1	249
							114	9									
07	930	X	319	-0-	-611	-0-	20	1	298	3	N	1	1	0			249
							1	9									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	146	182	1			213
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	109					322

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	497	3	35	4	N	407	6	0	555	1	120
							448	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	695	3	55	4	N	191	6	0	177	1	128
							210	9									
06	1020	X	585	-0-	-435	-0-	389	3	38	4	N	144	4	0			268
							158	9									
*07	1054	X	357	-0-	-697	-0-	271	3	23	4	N	57	7	0	184	1	134
							63	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					134
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202
05	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
						88	9									
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152
						96	9									
*07	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12275	3	186	4	N	90	28	0			214
						99	9									
08	13361 X	10198	-0-	-3163	-0-	9971	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75
						53	9									
09	12960 X	6988	-0-	-5972	-0-	6757	3	180	4	N	46	1	0	2	8	118
						51	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	14	1	0			270
						15	9									
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					270
06	1740 X	639	-0-	-1101	-0-	528	3	42	4	N	63	186	1			147
						69	9									
07	1798 X	537	-0-	-1261	-0-	494	3	10	4	N	30					177
						33	9									
08	1457 X	666	-0-	-791	-0-	556	3	110	9	N	100					277
09	630 X	164	-0-	-466	-0-	151	3	13	9	N	12	177	1			112

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

04	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261
05	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380 X	9646	-0-	-734	-0-	9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
												1	8			
*07	10540 X	9975	-0-	-565	-0-	9760	3	215	9	N	195	1	0	194	1	275
08	10540 X	9305	-0-	-1235	-0-	9119	3	186	9	N	169	175	1			269
09	9840 X	9365	-0-	-475	-0-	9180	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

04	840 X	821	-0-	-19	-0-	155	1	666	9	N	605	745	1			340
05	868 X	776	-0-	-92	-0-	310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840 X	708	-0-	-132	-0-	300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595
*07	837 X	698	-0-	-139	-0-	310	1	388	9	N	353	554	1	2	8	392
08	837 X	467	-0-	-370	-0-	250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212
09	810 X	111	-0-	-699	-0-	100	1	11	9	N	10					222

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3511	3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
						486	9									
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	3748	3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
						523	9									
06	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	3502	3	160	4	N	416	353	1			555
						458	9									
*07	4712 X	3778	-0-	-934	-0-	3198	3	145	4	N	395	533	1			417
						435	9									
08	4712 X	2784	-0-	-1928	-0-	2364	3	119	4	N	274	173	1			518
						301	9									
*09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	4692	3	217	4	N	639	705	1			452
						703	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1			471
05	899	X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1			193
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	1	8	290
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	310	1	760	9	N	691	719	1			262
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	250	1	297	3	N	285	194	1			353
							314	9									
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	379	504	1			228
							417	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	195	1	135
													2	8			
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	177	1	75
06	9870	X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	2	8	183
*07	9098	X	8623	-0-	-475	-0-	8522	3	101	9	N	92	1	0	184	1	88
													2	8			
08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	7896	3	122	9	N	111					199
*09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8824	3	108	9	N	98	184	1			113

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	191	1	402
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	355	1	233
06	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	1	8	380
*07	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5040	3	198	9	N	180	21	0	366	1	173
08	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4762	3	185	9	N	168	2	0	186	1	153
09	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4810	3	138	9	N	125	1	0	173	1	97
													7	8			

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	912	1	613
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	1203	1	223
06	3630	X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	371	1	379
							595	9									
07	3553	X	1772	-0-	-1781	-0-	310	1	688	3	N	704	41	0	542	1	500
							774	9									
08	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	250	1	592	9	N	538	706	1			332
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	693	720	1			305

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
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	767	1	285
							638	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	531	1	297
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80
*07	5890	X	5367	-0-	-523	-0-	4785	3	582	9	N	529	2	0	350	1	257
08	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6797	3	814	9	N	740	724	1			175
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4390	3	735	9	N	668	920	1	3	8	278
08	7626	X	4364	-0-	-3262	-0-	3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251
09	7380	X	4676	-0-	-2704	-0-	4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1	142
05	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2341	3	420	9	N	382	166	1			358
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2014	3	558	9	N	507	708	1	2	8	212
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2631	3	506	9	N	460	469	1			203
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3066	3	712	9	N	647	520	1			330

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8	361
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	707	3	251	9	N	228	362	1			227
06	1740	X	1377	-0-	-363	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529
07	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	730	3	274	9	N	249	362	1	1	8	415
08	1054	X	676	-0-	-378	-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1	206
09	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446

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
04	DLQ G-10		22455	-0-	22455	64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1	284
							448	9									
05	85903	X	21855	-0-	-64048	-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1	212
							491	9									
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239
							690	9									
07	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	21515	3	93	4	Y	418	5	0	350	1	301
							460	9					1	8			
08	21762	X	20716	-0-	-1046	-0-	20265	3	75	4	Y	342	13	0	350	1	280
							376	9									
*09	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	21885	3	52	4	Y	660	8	0	615	1	317
							726	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1	284
							449	9									
05	104690	X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1	245
							570	9									
06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1	239
							693	9									
07	29636	X	24308	-0-	-5328	-0-	23691	3	155	4	Y	420	8	0	350	1	301
							462	9									
08	27156	X	21569	-0-	-5587	-0-	21024	3	125	4	Y	382	21	0	355	1	307
							420	9									
09	25140	X	24066	-0-	-1074	-0-	23262	3	78	4	Y	660	6	0	643	1	318
							726	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	748	1	373
												1	8			
05	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	878	1			265
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	3	8	563
*07	6386 X	5872	-0-	-514	-0-	5189	3	683	9	N	621	967	1	3	8	214
08	7378 X	4587	-0-	-2791	-0-	3997	3	590	9	N	536	508	1	2	8	240
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-	3504	3	596	9	N	542	368	1			414

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	635	1	7301	3	Y	905	10	0	906	1	191
						996	9									
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	607	1	7430	3	Y	661	21	0	596	1	235
						727	9									
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	575	1	6770	3	Y	638	22	0	526	1	323
						702	9					2	8			
07	T. A.	7393	-0-	7393	7393	567	1	6130	3	Y	633	59	0	450	1	443
						696	9					4	8			
08	T. A.	5498	-0-	5498	12891	480	1	4576	3	Y	402	5	0	634	1	206
						442	9									
09	T. A.	6924	-0-	6924	19815	474	1	5861	3	Y	535	2	0	467	1	272
						589	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	7983	1385	3	466	9	Y	424	2	0	915	1	251
05	2500 N	2499	-0-	-1	7982	1797	3	702	9	Y	638	1	0	685	1	203
06	9540 X	1558	-0-	-7982	-0-	98	1	1402	3	Y	43	223	1			23
						11	4	47	9							
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	78	1			30
						17	4	94	9							
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1312	3	Y	356	295	1	1	8	90
						392	9									
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	3	Y	750	629	1	1	8	210
						825	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	300	1	1665	3	N	436	4	0	540	1	299
						480	9									
05	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	310	1	1737	3	N	375	2	0	371	1	301
						413	9									
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	362	1	332
						436	9					1	8			
*07	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	149	1	1910	3	N	433	6	0	484	1	273
						476	9					2	8			
08	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	131	1	1597	3	N	342	1	0	369	1	245
						376	9									
09	2460 X	1997	-0-	-463	-0-	148	1	1508	3	N	310	185	1	2	8	368
						341	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	7050 X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	4698 X	103	-0-	-4595	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	3240 X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

04	DLQ G-10	3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	284	1	112
												2	8			
05	DLQ G-10	3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	267	1	128
06	17367 X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	270	1	127
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3386	3	381	9	Y	346	28	0	328	1	116
												1	8			
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3	0	218	1	88
												1	8			
09	3510 X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	108	1	235

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	714	1	212
												1	8			
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	608	1	70
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	510	1	115
												2	8			
07	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	2056	3	623	9	N	566	14	0	564	1	99
												4	8			
08	3224 X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	1	8	197
09	3120 X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	2	8	184

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

04	DLQ G-10	3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1			106
05	14456 X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1			104
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3418	3	800	9	Y	727	1	0	609	1	180
												2	8			
08	4216 X	3488	-0-	-728	-0-	2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103
09	4080 X	3552	-0-	-528	-0-	2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

04	2700 X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1			382
05	2325 X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1			446
06	2250 X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1			545
*07	2325 X	657	-0-	-1668	-0-	440	3	217	9	N	197	558	1			184
08	1953 X	1139	-0-	-814	-0-	818	3	321	9	N	292					476
*09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1395	3	563	9	N	512	662	1			326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1			176
							493	9									
05	3534	X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1			7
							15	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
							414	4	882	9							
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	310	1	3139	3	N	600	659	1	1	8	226
							660	9									
08	4154	X	1364	-0-	-2790	-0-	250	1	1010	3	N	93	263	1			56
							2	4	102	9							
09	5730	X	1934	-0-	-3796	-0-	300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
							26	4	657	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	290	1	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
							699	9					1	8			
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	290	1	333	3	N	511	1	0	525	1	233
							562	9									
06	3330	X	1751	-0-	-1579	-0-	300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
							526	9					1	8			
07	3219	X	1857	-0-	-1362	-0-	310	1	1132	3	N	377	404	1	1	8	142
							415	9									
08	3441	X	1626	-0-	-1815	-0-	210	1	985	3	N	392	300	1			234
							431	9									
*09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
													5	8			

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
04	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	3899	3	695	9	N	632	15	0	672	1	208
													1	8			
05	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
													2	8			
*07	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	3659	3	574	9	N	522	30	0	527	1	89
													3	8			
08	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
													1	8			
09	4590	X	3589	-0-	-1001	-0-	3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
													2	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5287	-0-	5287	16890	4306	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
													1	8			
05	22063	X	5173	-0-	-16890	-0-	4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	4182	3	342	9	Y	311	6	0	284	1	31
													1	8			
08	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	3998	3	259	9	Y	235	253	1	1	8	12
09	4860	X	4616	-0-	-244	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
													1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23728	3	31	4	N	109	62	0			281
							120	9									
05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23561	3	32	4	N	118	45	0	179	1	175
							130	9									
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
							89	9									
07	28739	X	23670	-0-	-5069	-0-	23434	3	20	4	N	196	156	0	1	8	245
							216	9									
08	25451	X	22636	-0-	-2815	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
							28	9									
*09	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
							81	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7153	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
							309	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7429	3	49	4	N	345	7	0	381	1	214
							380	9									
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
													2	8			
*07	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	7078	3	397	9	N	361	52	0	181	1	470
08	7843	X	6622	-0-	-1221	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362
09	7590	X	6642	-0-	-948	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	968	3	79	4	N	324	349	1			184
							356	9									
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	1776	3	602	9	N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573
*07	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	1183	3	482	9	N	438	738	1			273
08	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
							463	9									
09	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
							520	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	10943	3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
													2	8			
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	14906	3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4118	3	212	9	Y	193	8	0	238	1	68
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68
09	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	DLQ G-10		8410	-0-	8410	21570	652	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
							899	9									
05	DLQ G-10		8231	-0-	8231	29801	700	1	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
							777	9									
06	37446	X	7645	-0-	-29801	-0-	678	1	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
							713	9					2	8			
07	8680	X	7637	-0-	-1043	-0-	683	1	6238	3	Y	651	80	0	452	1	442
							716	9					3	8			
08	8680	X	6155	-0-	-2525	-0-	545	1	5158	3	Y	411	7	0	636	1	210
							452	9									
09	8400	X	8012	-0-	-388	-0-	616	1	6821	3	Y	523	3	0	464	1	266
							575	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3160	3	669	9	N	608	4	0	621	1	204
													1	8			
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3248	3	498	9	N	453	2	0	587	1	68
06	4290	X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2	0	508	1	115
													1	8			
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3376	3	564	9	N	513	7	0	527	1	91
													3	8			
08	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1	0	491	1	197
													1	8			
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433	1	2	8	187

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

04	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	758	1	104
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	673	1	89
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	1	8	66
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2687	3	789	9	Y	717	1	0	602	1	178
													2	8			
08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658	1	2	8	101
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514	1	1	8	154

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

04	0	W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	1011	1	128
05	72894	X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	746	1	97
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2	0	910	1	82
													1	8			
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	5159	3	1252	9	Y	1138	3	0	932	1	282
													3	8			
08	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701	1	1	8	89
09	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438	1	1	8	130

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

04	6390	X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	622	1	360
05	6355	X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1			86
06	6150	X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	574	1	70
07	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4603	3	394	9	Y	358	7	0	336	1	85
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1	0	302	1	54
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411	1			73

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

04	6720	X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	707	1	363
05	6262	X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1			138
06	6060	X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	4151	3	1506	9	Y	1369	12	0	1187	1	330
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3648	3	939	9	Y	854	918	1			145

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

04	6870	X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	1	8	125
05	10509	X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1			215
06	8350	X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1			248
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	4131	3	1010	9	Y	918	891	1	3	8	272
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102
*09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	528	1	248
05	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	474	1	106
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436
							892	9									
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	155	1	699	3	Y	867	994	1	2	8	307
							954	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94
							408	9									
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	83	1	442	3	Y	34	118	1			10
							37	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

04	8790	X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	2	8	244
05	9269	X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1			264
06	8970	X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287
07	9269	X	7627	-0-	-1642	-0-	6292	3	1335	9	Y	1214	1134	1	3	8	364
08	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295
09	7800	X	6998	-0-	-802	-0-	5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

04	1260	X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	283	1	59
05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	315	1	65
06	990	X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68
07	527	X	420	-0-	-107	-0-	286	3	134	9	Y	122	153	1			37
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	292	3	105	9	Y	95	106	1			26
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	226	3	11	9	Y	10	32	1			4

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

04	9000	X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	1	8	164
05	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1			297
06	7740	X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1			299
07	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	4696	3	1007	9	Y	915	940	1	3	8	271
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79
*09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

04	11040	X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	2	8	213
05	12989	X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1			407
06	12570	X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5941	3	1013	9	Y	921	1055	1	3	8	273
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58
*09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

04	28920	X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	178	1	293
							5	4	151	9			8	8			
05	25451	X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0			309
							33	9									
06	20310	X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
							47	9									
07	12803	X	1212	-0-	-11591	-0-	117	1	1034	3	N	19	5	0	14	8	329
							40	4	21	9							
08	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
							1028	4	3324	9			33	8			
*09	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
							2796	4	2155	9			20	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
04	15630	X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	18	0	609	1	326
05	18879	X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	11	0	1086	1	211
06	14796	X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
													3	8			
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11262	3	838	9	Y	762	64	0	643	1	141
													2	8			
08	11966	X	10945	-0-	-1021	-0-	10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
													3	8			
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					146

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

04	12720	X	10170	-0-	-2550	-0-	589	1	8759	3	N	747	770	1			138
							822	9									
05	13950	X	7477	-0-	-6473	-0-	476	1	6285	3	N	651	13	0	621	1	155
							716	9									
06	13500	X	6192	-0-	-7308	-0-	461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
							471	9									
07	13950	X	8914	-0-	-5036	-0-	589	1	7546	3	N	708	47	0	594	1	199
							779	9					1	8			
08	10509	X	6561	-0-	-3948	-0-	451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
							592	9									
09	10170	X	6698	-0-	-3472	-0-	761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
							620	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

04	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	29	0	464	1	247
05	15779	X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	21	0	733	1	135
06	15270	X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	10	0	686	1	71
													2	8			
07	11532	X	10625	-0-	-907	-0-	9783	3	842	9	Y	765	26	0	659	1	149
													2	8			
08	11315	X	9499	-0-	-1816	-0-	8929	3	570	9	Y	518	2	0	530	1	132
													3	8			
*09	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18211	3	757	9	Y	688	2	0	651	1	166
													1	8			

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

04	135918	X	26873	-0-	-109045	-0-	1219	1	22481	3	N	2618	13	0	2943	1	223
							293	4	2880	9							
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	1302	1	20940	3	N	2487	55	0	2258	1	397
							239	4	2736	9							
06	27180	X	22855	-0-	-4325	-0-	1267	1	18477	3	N	2625	53	0	2866	1	103
							223	4	2888	9							
07	28086	X	16416	-0-	-11670	-0-	937	1	13530	3	N	1582	13	0	1516	1	156
							209	4	1740	9							
08	28086	X	11991	-0-	-16095	-0-	390	1	10019	3	N	1118	1223	1			51
							352	4	1230	9							
09	26880	X	16920	-0-	-9960	-0-	875	1	13908	3	N	1769	1	0	1597	1	222
							191	4	1946	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 #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	1117	1	16595	3	N	2290	2	0	2362	1	422
							2519	9									
05	27776	X	15032	-0-	-12744	-0-	904	1	11927	3	N	2001	39	0	1908	1	475
							2201	9					1	8			
06	26880	X	11576	-0-	-15304	-0-	815	1	9319	3	N	1311	33	0	1346	1	406
							1442	9					1	8			
07	27776	X	17825	-0-	-9951	-0-	1117	1	14313	3	N	2177	143	0	1825	1	613
							2395	9					2	8			
08	20894	X	13139	-0-	-7755	-0-	856	1	10468	3	N	1650	11	0	1649	1	602
							1815	9					1	8			
09	20220	X	13438	-0-	-6782	-0-	1443	1	10090	3	N	1732	5	0	1748	1	581
							1905	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	20049	-0-	-5631	-0-	1077	1	16009	3	N	2694	2	0	2778	1	497
							2963	9									
05	27497	X	15037	-0-	-12460	-0-	875	1	11553	3	N	2372	47	0	2258	1	563
							2609	9					1	8			
06	26610	X	11464	-0-	-15146	-0-	786	1	8984	3	N	1540	39	0	1586	1	477
							1694	9					1	8			
07	27497	X	17689	-0-	-9808	-0-	1077	1	13799	3	N	2557	168	0	2144	1	720
							2813	9					2	8			
08	20708	X	13054	-0-	-7654	-0-	826	1	10095	3	N	1939	13	0	1938	1	707
							2133	9					1	8			
09	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	1391	1	9727	3	N	2035	6	0	2054	1	682
							2239	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32280	X	25208	-0-	-7072	-0-	1147	1	21148	3	N	2269	32	0	2573	1	192
							417	4	2496	9							
05	26660	X	22737	-0-	-3923	-0-	1097	1	18785	3	N	2305	24	0	2101	1	372
							319	4	2536	9							
06	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004	1	16128	3	N	1887	19	0	2165	1	75
							281	4	2076	9							
07	27962	X	14679	-0-	-13283	-0-	701	1	12013	3	N	1570	1489	1			156
							238	4	1727	9							
08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390	1	11064	3	N	1192	1293	1			55
							366	4	1311	9							
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987	1	15735	3	N	2125	1913	1			267
							318	4	2338	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1011	1	2221	2	N	1883	1987	1	2	8	551
							2071	9									
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	4080	1	5903	2	N	1741	1717	1	1	8	574
							1915	9									
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734	1	1796	2	N	1323	1421	1	3	8	473
							1455	9									
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1402	1	3266	2	N	1280	1339	1	2	8	412
							1408	9									
08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806	1	1487	2	N	964	1042	1	2	8	332
							1060	9									
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825	1	1775	2	N	458	644	1	2	8	144
							504	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1018	1	39	4	N	740	692	1	1	8	334
							814	9									
05	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	1066	1	104	4	N	643	574	1			403
							707	9									
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045	1	38	4	N	624	710	1	1	8	316
							686	9									
07	3472	X	1992	-0-	-1480	-0-	1202	1	110	4	N	618	702	1			232
							680	9									
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778	1	77	2	N	522	517	1			237
							108	4	574	9							
*09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	N	692	531	1			398
							761	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

04	7050	X	1348	-0-	-5702	-0-	1066	1	282	9	Y	256	172	1			207
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	385	335	1			257
06	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	420	1	644	2	Y	99	239	1			117
							109	9									
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1452	1	521	4	Y	253	77	1	2	8	291
							278	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1339	1	114	4	Y	191					482
							210	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	443	287	1			638

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	2307	1	4123	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
							2089	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1547	1	2756	2	Y	1138	1180	1			1225
							1252	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	923	1	324	4	Y	175	804	1			596
							193	9									
08	8525	X	325	-0-	-8200	-0-	213	1	15	4	Y	88					684
							97	9									
09	8250	X	1799	-0-	-6451	-0-	1031	1	344	2	Y	385	408	1			661
							424	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	690	1	1538	2	N	345	268	1			101
							380	9									
05	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	439	1	573	2	N	77	152	1	1	8	25
							85	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1348	1	3563	2	N	168	133	1			60
							185	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1553	1	3710	2	N	482	387	1			155
							530	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1306	1	2549	2	N	311	359	1			107
							342	9									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	425	397	1	1	8	134

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
04	6720	X	4603	-0-	-2117	-0-	1306	1	2976	2	N	292	269	1	1	8	85
							321	9									
05	5022	X	4362	-0-	-660	-0-	1640	1	2344	2	N	344	315	1	1	8	113
							378	9									
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1316	1	3435	2	N	504	437	1			180
							554	9									
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1784	1	4277	2	N	469	497	1	2	8	150
							516	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1369	1	2656	2	N	670	588	1	1	8	231
							737	9									
09	5310	X	2676	-0-	-2634	-0-	1109	1	1077	2	N	445	535	1			141
							490	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
04	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	662	1	3167	2	N	163	161	0			426
							80	4	179	9							
05	4712	X	4150	-0-	-562	-0-	670	1	3441	2	N	35	50	0			411
							39	9									
06	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	419	1	1972	2	N	10	13	0			408
							11	9									
07	4712	X	2490	-0-	-2222	-0-	456	1	2034	2	N	-0-	1	0			407
08	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	688	1	2564	2	N	-0-					407
09	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	714	1	2364	2	N	-0-					407

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
04	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	1606	1	3675	2	N	1008	955	1	2	8	295
							1109	9									
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	3864	1	5623	2	N	1806	1503	1	3	8	595
							1987	9									
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1569	1	4115	2	N	1268	1407	1	3	8	453
							1395	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	2016	1	4844	2	N	1349	1366	1	2	8	434
							1484	9									
08	11470	X	7745	-0-	-3725	-0-	2198	1	4347	2	N	1091	1147	1	2	8	376
							1200	9									
09	11100	X	7427	-0-	-3673	-0-	2892	1	2873	2	N	1511	1407	1	3	8	477
							1662	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

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
04	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	334	1	1597	2	N	37	36	0			4
							40	4	41	9							
05	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	308	1	1581	2	N	25	26	0			3
							28	9									
06	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	284	1	1340	2	N	68	63	0			8
							75	9									
07	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	405	1	1810	2	N	93	90	0			11
							102	9									
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	468	1	1743	2	N	30	35	0			6
							33	9									
09	2010	X	1231	-0-	-779	-0-	279	1	923	2	N	26	30	0			2
							29	9									

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
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	298	1	1424	2	N	138	125	0			16
							36	4	152	9							
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	306	1	1570	2	N	150	149	0			17
							165	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1606	2	N	174	171	0			20
							191	9									
07	1984	X	1624	-0-	-360	-0-	258	1	1154	2	N	193	190	0			23
							212	9									
08	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	270	1	1006	2	N	192	177	0			38
							211	9									
09	2130	X	731	-0-	-1399	-0-	133	1	442	2	N	142	167	0			13
							156	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
04	7920	X	2332	-0-	-5588	-0-	318	1	1519	2	N	415	401	0			48
							38	4	457	9							
05	8184	X	3299	-0-	-4885	-0-	450	1	2309	2	N	491	482	0			57
							540	9									
06	7320	X	3087	-0-	-4233	-0-	466	1	2193	2	N	389	401	0			45
							428	9									
07	5363	X	3273	-0-	-2090	-0-	542	1	2420	2	N	283	294	0			34
							311	9									
08	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	566	1	2109	2	N	176	175	0			35
							194	9									
09	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	603	1	1998	2	N	167	187	0			15
							184	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
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	1	8	112
							422	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1714	1	2453	2	N	402	381	1	1	8	132
							442	9									
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	165	237	1	1	8	59
							182	9									
07	4712	X	278	-0-	-4434	-0-	87	1	118	2	N	66	104	1			21
							73	9									
08	4712	X	682	-0-	-4030	-0-	194	1	308	2	N	164	128	1	1	8	56
							180	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	40	83	1	1	8	12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
04	6000	X	4481	-0-	-1519	-0-	712	1	3406	2	N	252	264	0			29
							86	4	277	9							
05	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	740	1	3796	2	N	327	318	0			38
							360	9									
06	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	728	1	3428	2	N	601	569	0			70
							661	9									
07	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	798	1	3563	2	N	494	504	0			60
							543	9									
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	918	1	3423	2	N	431	406	0			85
							474	9									
09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	907	1	3005	2	N	413	461	0			37
							454	9									

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
04	3870	X	1133	-0-	-2737	-0-	184	1	879	2	N	44	43	0			5
							22	4	48	9							
05	3999	X	2205	-0-	-1794	-0-	350	1	1796	2	N	54	53	0			6
							59	9									
06	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	253	1	1194	2	N	49	49	0			6
							54	9									
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	430	1	1922	2	N	151	139	0			18
							166	9									
08	2356	X	1615	-0-	-741	-0-	334	1	1244	2	N	34	45	0			7
							37	9									
09	2130	X	1414	-0-	-716	-0-	327	1	1083	2	N	4	11	0			-0-
							4	9									

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1011	1	4619	2	Y	1446	1418	1	1	8	199
							177	4	1591	9							
05	7533	X	5125	-0-	-2408	-0-	1533	1	2580	2	Y	440	441	1	37	8	161
							528	4	484	9							
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31
							256	4	648	9							
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	548	1	5477	2	Y	1556	1490	1			97
							626	4	1712	9							
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63
							1820	4	1781	9							
09	7410	X	7215	-0-	-195	-0-	381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56
							1202	4	1192	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	13518	-0-	-4212	-0-	1944	1	9010	2	Y	2017	1884	1	7	8	277
							345	4	2219	9							
05	13671	X	5538	-0-	-8133	-0-	1554	1	2616	2	Y	757	687	1	74	8	273
							535	4	833	9							
06	12450	X	8134	-0-	-4316	-0-	600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45
							488	4	1113	9							
07	13981	X	8961	-0-	-5020	-0-	615	1	6184	2	Y	1323	1281	1	5	8	82
							707	4	1455	9							
08	13981	X	6789	-0-	-7192	-0-	356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41
							1602	4	1162	9							
09	13530	X	7378	-0-	-6152	-0-	389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57
							1228	4	1225	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42240 X	18692	-0-	-23548	-0-	510	1	15376	2	N	2551	2533	1			250
						2806	9									
05	36394 X	16084	-0-	-20310	-0-	495	1	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
						2372	9									
06	25710 X	12619	-0-	-13091	-0-	510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185
						2015	9									
07	23374 X	5507	-0-	-17867	-0-	143	1	4793	2	N	519	556	1	1	8	147
						571	9									
*08	20150 X	13026	-0-	-7124	-0-	417	1	10856	2	N	1594	1646	1	2	8	93
						1753	9									
09	18690 X	10799	-0-	-7891	-0-	267	1	9018	2	N	1376	1282	1			187
						1514	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

04	17640 X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175	1	1	8	64
05	18414 X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33	1	2	8	191
06	18240 X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181
07	18848 X	15497	-0-	-3351	-0-	15361	2	136	9	N	124	219	1	1	8	85
08	18848 X	12588	-0-	-6260	-0-	12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71
09	17790 X	11588	-0-	-6202	-0-	11483	2	105	9	N	95					166

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

04	20340 X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1	8			158
05	19592 X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146	1	2	8	114
06	17610 X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37
07	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	15726	2	105	9	N	95	57	1	1	8	74
08	16740 X	15131	-0-	-1609	-0-	15022	2	109	9	N	99	2	8			171
*09	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	16454	2	83	9	N	75	161	1			85

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

04	19440 X	3583	-0-	-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1	8			79
05	20088 X	18197	-0-	-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24					103
06	19440 X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8			107
07	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3	8			110
08	18197 X	14395	-0-	-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8			113
09	18750 X	17313	-0-	-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8			115

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

04	13140 X	11825	-0-	-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4					172
05	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2	8			179
06	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8			183
07	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2	8			198
08	15221 X	12051	-0-	-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8			198
09	14940 X	14834	-0-	-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8			198

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

04	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312	1	1	8	76
05	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160	1			142
06	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1	8	73
07	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185	1			87
08	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1	8	85
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1			147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26580 X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122	1	4	8	122
05	25513 X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108	1	6	8	145
06	23940 X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58
07	23622 X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58	1	3	8	70
08	20646 X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26
09	19980 X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

04	25140 X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274	1	2	8	131
05	25978 X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227	1	1	8	184
06	22830 X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109
07	21545 X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310	1	3	8	48
08	20243 X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34
09	19590 X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

04	25320 X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106
05	24397 X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310 X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250 X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
08	19561 X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24
09	18930 X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

04	27780 X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100
05	26536 X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960 X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312 X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
08	19902 X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14
09	18030 X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

04	17130 X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163
05	17980 X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400 X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101
07	17980 X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1	1	8	170
08	16926 X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1	2	8	167
*09	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1			92

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

04	8880 X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125
05	8122 X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860 X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126
07	7626 X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8			133
08	7626 X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8			142
09	6660 X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8			144

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

04	11940 X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
06	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73
07	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1	3	8	74
08	13082 X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8			133
09	12660 X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1	1	8	68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			155
05	15934	X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940	X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155
07	15438	X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1			53
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8			53
*09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8			53

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

04	23160	X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144
05	22134	X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350	X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88
07	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8			163
08	21886	X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1	1	8	76
09	21180	X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8			150

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

04	24870	X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126
05	24025	X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170	X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140
07	20956	X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1	3	8	41
08	20243	X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1			31
09	18210	X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1	1	8	42

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

04	22050	X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127
05	21483	X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920	X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88
07	20584	X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1	2	8	48
08	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1	1	8	45
*09	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1	3	8	50

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

04	22440	X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111
05	21204	X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590	X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88
07	17918	X	15781	-0-	-2137	-0-	15579	2	202	9	Y	184	238	1	1	8	33
08	17267	X	16837	-0-	-430	-0-	16606	2	231	9	Y	210	212	1			31
*09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18601	2	246	9	Y	224	211	1			44

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

04	25470	X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18
05	19065	X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730	X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22
07	18321	X	12555	-0-	-5766	-0-	12431	2	124	9	Y	113	62	1	3	8	70
08	13671	X	10043	-0-	-3628	-0-	9986	2	57	9	Y	52	101	1	1	8	20
09	13230	X	11623	-0-	-1607	-0-	11611	2	12	9	Y	11					31

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

04	20970	X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41
05	20398	X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860	X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18
07	14756	X	13076	-0-	-1680	-0-	13046	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	23
08	14291	X	10671	-0-	-3620	-0-	10573	2	98	9	Y	89	93	1	1	8	18
09	13830	X	12772	-0-	-1058	-0-	12702	2	70	9	Y	64	1	8			81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2960	2	201	9	N	183	192	1			195
05	2325 X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30					225
06	1980 X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	183	1			124
07	3255 X	235	-0-	-3020	-0-	159	2	76	9	N	69					193
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	97	180	1			110
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					110

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3412	2	230	9	N	209	189	1			177
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	190	1			192
06	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	361	1			55
07	5022 X	1949	-0-	-3073	-0-	1851	2	98	9	N	89					144
08	4898 X	3810	-0-	-1088	-0-	3529	2	281	9	N	255	180	1			219
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					219

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

04	3240 X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	44	1			1
05	3286 X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-					1
06	3720 X	1924	-0-	-1796	-0-	205	1	1651	3	N	62					63
						68	9									
07	3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	288	1	2127	3	N	82	67	1	1	8	77
						90	9									
08	3844 X	1511	-0-	-2333	-0-	117	1	1374	3	N	18	47	1			48
						20	9									
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					48

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	9300 X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	170	1	1	8	102
05	9455 X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	211	1	1	8	12
06	8190 X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	79	1	2	8	31
07	8897 X	7871	-0-	-1026	-0-	2	1	7861	2	N	7	1	8			37
						8	9									
08	8897 X	6552	-0-	-2345	-0-	6540	2	12	9	N	11	1	8			47
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	584	1			52
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	496	1			62
							557	9									
06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	194	1	7503	3	N	395	368	1			89
							435	9									
07	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	35	1	7093	2	N	352	395	1	1	8	45
							387	9									
08	9021	X	5946	-0-	-3075	-0-	413	1	5232	2	N	274	295	1	1	8	23
							301	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					23

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2318	3	N	373	401	1	1	8	58
							410	9									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	311	1	2228	3	N	321	328	1			51
							353	9									
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	247	1	2141	3	N	366	341	1			76
							403	9									
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	230	1	2407	3	N	280	230	1	1	8	125
							308	9									
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	235	1	2422	3	N	295	297	1	1	8	122
							325	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					122

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
04	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	1294	1	21167	3	N	222	237	1	1	8	69
							244	9									
05	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	1492	1	19337	3	N	200	243	1			26
							220	9									
06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1			30
							222	9									
07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	839	1	19734	3	N	199	157	1	2	8	70
							219	9									
08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	829	1	18798	3	N	173	205	1	1	8	37
							190	9									
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					37

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	76	1	3712	2	N	371	437	1			223
							408	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	452	504	1			171
							497	9									
06	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	76	1	1927	2	N	710	565	1			316
							781	9									
07	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	79	1	2553	2	N	364	438	1			242
							400	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	441	372	1			311
							485	9									
09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76	1	2347	2	N	326	366	1			271
							359	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2670	X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7					117
05	2666	X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3					120
06	2100	X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3					123
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					188
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1			72
09	1170	X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5					77

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

04	2340	X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1			2
							111	4	43	9							
05	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1			1
							86	4	28	9							
06	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1			2
							99	4	28	9							
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	592	1	1226	3	Y	11	12	1			1
							116	4	12	9							
08	1922	X	1366	-0-	-556	-0-	421	1	843	3	Y	19	19	1			1
							81	4	21	9							
09	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	465	1	1224	3	Y	40	37	1			4
							69	4	44	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1			21
							3	4	62	9							
05	8432	X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1			45
							5	4	121	9							
06	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1			34
							28	4	72	9							
07	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7430	3	Y	56	74	1			16
							32	4	62	9							
08	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	508	1	7240	3	Y	57	46	1			27
							35	4	63	9							
09	7830	X	7597	-0-	-233	-0-	614	1	6892	3	Y	51	25	1			53
							35	4	56	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1			18
							9	4	64	9							
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1			16
							12	4	56	9							
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1			42
							12	4	62	9							
07	4526	X	2452	-0-	-2074	-0-	429	1	1930	3	Y	58	71	1			29
							29	4	64	9							
08	4340	X	1605	-0-	-2735	-0-	293	1	1278	3	Y	27	41	1			15
							4	4	30	9							
*09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	909	1	4540	3	Y	90	27	1			78
							10	4	99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

04	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	1182	1	2746	3	Y	86	87	1			5
						281	4	95	9							
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1272	1	2838	3	Y	120	119	1			6
						192	4	132	9							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1141	1	2485	3	Y	91	91	1			6
						194	4	100	9							
07	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	1243	1	2572	3	Y	91	90	1			7
						244	4	100	9							
08	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-	915	1	1831	3	Y	84	86	1			5
						177	4	92	9							
09	4290 X	2099	-0-	-2191	-0-	468	1	1232	3	Y	300	278	1			27
						69	4	330	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

04	4500 X	3266	-0-	-1234	-0-	574	1	2599	3	Y	77	73	1			24
						8	4	85	9							
05	4278 X	3850	-0-	-428	-0-	697	1	3077	3	Y	59	64	1			19
						11	4	65	9							
06	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	704	1	2624	3	Y	45	30	1			34
						12	4	50	9							
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	665	1	2995	3	Y	82	75	1			41
						46	4	90	9							
08	3844 X	2725	-0-	-1119	-0-	501	1	2181	3	Y	34	56	1			19
						6	4	37	9							
09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	596	1	2975	3	Y	59	27	1			51
						6	4	65	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

04	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	158	1	2396	3	Y	20	13	1			7
						1	4	22	9							
05	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	542	1	8565	3	Y	65	46	1			26
						5	4	72	9							
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	373	1	5920	3	Y	58	54	1			30
						23	4	64	9							
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3614	3	Y	44	61	1			13
						15	4	48	9							
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 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
04	5250	X	1238	-0-	-4012	-0-	74	1	1088	3	Y	68	68	1			13
							1	4	75	9							
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	454	1	5888	3	Y	215	191	1			37
							19	4	237	9							
06	5460	X	4525	-0-	-935	-0-	310	1	4038	3	Y	148	144	1			41
							14	4	163	9							
07	5642	X	544	-0-	-5098	-0-	17	1	514	3	Y	11	51	1			1
							1	4	12	9							
08	6603	X	1238	-0-	-5365	-0-	24	1	1185	3	Y	25	24	1			2
							1	4	28	9							
09	6390	X	2712	-0-	-3678	-0-	32	1	2644	3	Y	25	25	1			2
							8	4	28	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
04	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	683	1	3090	3	Y	130	153	1			40
							9	4	143	9							
05	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	685	1	3027	3	Y	111	116	1			35
							11	4	122	9							
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	700	1	2610	3	Y	74	53	1			56
							12	4	81	9							
07	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	622	1	2796	3	Y	57	85	1			28
							41	4	63	9							
08	4061	X	3301	-0-	-760	-0-	605	1	2633	3	Y	51	51	1			28
							7	4	56	9							
09	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	525	1	2623	3	Y	53	35	1			46
							6	4	58	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
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	153	1	2251	3	Y	68	61	1			13
							3	4	75	9							
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	229	1	2961	3	Y	59	62	1			10
							9	4	65	9							
06	3180	X	2123	-0-	-1057	-0-	147	1	1914	3	Y	50	46	1			14
							7	4	55	9							
07	3286	X	2215	-0-	-1071	-0-	68	1	2095	3	Y	44	53	1			5
							4	4	48	9							
08	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	19	1	965	3	Y	34	37	1			2
							2	4	37	9							
09	3150	X	1983	-0-	-1167	-0-	23	1	1923	3	Y	28	28	1			2
							6	4	31	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4503	-0-	-747	-0-	787	1	3560	3	Y	133	161	1			41
							10	4	146	9							
05	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	735	1	3246	3	Y	115	119	1			37
							12	4	127	9							
06	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	750	1	2794	3	Y	82	56	1			63
							12	4	90	9							
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	829	1	3728	3	Y	62	94	1			31
							56	4	68	9							
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	799	1	3478	3	Y	62	59	1			34
							10	4	68	9							
09	4500	X	3459	-0-	-1041	-0-	566	1	2825	3	Y	56	41	1			49
							6	4	62	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5604	-0-	-666	-0-	341	1	5177	3	Y	76	61	1			28
							2	4	84	9							
05	6479	X	5441	-0-	-1038	-0-	321	1	5069	3	Y	44	54	1			18
							3	4	48	9							
06	6270	X	4970	-0-	-1300	-0-	290	1	4597	3	Y	60	47	1			31
							17	4	66	9							
07	5921	X	2667	-0-	-3254	-0-	149	1	2480	3	Y	25	49	1			7
							10	4	28	9							
08	5921	X	829	-0-	-5092	-0-	54	1	762	3	Y	9	12	1			4
							3	4	10	9							
09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	392	1	4405	3	Y	35	4	1			35
							23	4	39	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

04	7830	X	6773	-0-	-1057	-0-	406	1	5982	3	Y	343	324	1			65
							8	4	377	9							
05	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	463	1	5986	3	Y	300	313	1			52
							18	4	330	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1			77
							27	4	307	9							
07	7316	X	1420	-0-	-5896	-0-	43	1	1342	3	Y	29	103	1			3
							3	4	32	9							
08	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	8730	X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1			8
							14	4	138	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	413	1	6084	3	Y	157	166	1			30
							8	4	173	9							
05	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	445	1	5768	3	Y	138	144	1			24
							18	4	152	9							
06	6420	X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1			57
							19	4	224	9							
07	6913	X	755	-0-	-6158	-0-	23	1	722	3	Y	7	63	1			1
							2	4	8	9							
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	125	1	1831	3	Y	33	57	1			6
							2	4	36	9							
05	9114	X	4552	-0-	-4562	-0-	314	1	4078	3	Y	133	116	1			23
							14	4	146	9							
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1			100
							25	4	397	9							
07	8060	X	3188	-0-	-4872	-0-	96	1	2986	3	Y	91	181	1			10
							6	4	100	9							
08	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	93	1	4697	3	Y	159	158	1			11
							8	4	175	9							
*09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	154	1	12597	3	Y	229	226	1			14
							35	4	252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	9870	X	8158	-0-	-1712	-0-	497	1	7548	3	Y	100	84	1			37
							3	4	110	9							
05	10199	X	8242	-0-	-1957	-0-	486	1	7681	3	Y	64	75	1			26
							5	4	70	9							
06	9870	X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1			45
							29	4	96	9							
07	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	444	1	7438	3	Y	83	104	1			24
							32	4	91	9							
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	575	1	8196	3	Y	84	68	1			40
							40	4	92	9							
09	8160	X	5271	-0-	-2889	-0-	425	1	4778	3	Y	39	38	1			41
							25	4	43	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
04	3030	X	1622	-0-	-1408	-0-	224	1	1217	3	Y	127	152	1			17
							41	4	140	9							
05	1550	X	422	-0-	-1128	-0-	51	1	297	3	Y	60	67	1			10
							8	4	66	9							
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1			59
							74	4	462	9							
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	488	1	2669	3	Y	295	328	1			26
							101	4	325	9							
08	3503	X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1			22
							59	4	206	9							
09	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1			65
							129	4	266	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
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	1002	1	4535	3	Y	104	120	1			32
							13	4	114	9							
05	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	1000	1	4418	3	Y	113	109	1			36
							16	4	124	9							
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1			75
							17	4	108	9							
07	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	937	1	4215	3	Y	83	116	1			42
							63	4	91	9							
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1			56
							12	4	111	9							
09	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1			81
							9	4	103	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5082	-0-	-1248	-0-	309	1	4693	3	Y	71	62	1			26
							2	4	78	9							
05	6541	X	5260	-0-	-1281	-0-	309	1	4878	3	Y	64	64	1			26
							3	4	70	9							
06	6330	X	4727	-0-	-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1			42
							17	4	89	9							
07	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	265	1	4443	3	Y	81	99	1			24
							19	4	89	9							
08	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1			26
							19	4	59	9							
09	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1			61
							21	4	66	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2181	3	Y	381	360	1			52
							73	4	419	9							
05	3162	X	1159	-0-	-2003	-0-	130	1	759	3	Y	226	241	1			37
							21	4	249	9							
06	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1			31
							51	4	241	9							
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	34	1			-0-
08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1			24
							40	4	226	9							
09	3060	X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1			29
							27	4	119	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

04	180	X	116	-0-	-64	-0-	17	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	49	43	1			6
							4	4	54	9							
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	6	1			-0-
							4	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

04	8880	X	7970	-0-	-910	-0-	487	1	7168	3	Y	278	264	1			53
							9	4	306	9							
05	9176	X	7985	-0-	-1191	-0-	551	1	7136	3	Y	251	260	1			44
							22	4	276	9							
06	8370	X	2220	-0-	-6150	-0-	153	1	1986	3	Y	68	93	1			19
							6	4	75	9							
07	8618	X	3351	-0-	-5267	-0-	101	1	3134	3	Y	100	108	1			11
							6	4	110	9							
08	8618	X	1573	-0-	-7045	-0-	30	1	1511	3	Y	27	36	1			2
							2	4	30	9							
09	7980	X	9	-0-	-7971	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	220	1	2801	3	Y	101	165	1			90
							111	9									
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	153	1	2876	3	Y	121	99	1			112
							133	9									
06	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	61	1	2651	3	Y	122	111	1			123
							134	9									
07	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	62	1	2633	3	Y	108	118	1			113
							119	9									
*08	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	44	1	2442	3	Y	79	101	1			91
							4	4	87	9							
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	51	1	2567	3	Y	136	139	1			88
							6	4	150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	22140	X	21102	-0-	-1038	-0-	1236	1	18204	3	Y	1488	1410	1			283
							25	4	1637	9							
05	23467	X	21221	-0-	-2246	-0-	1404	1	18183	3	Y	1434	1468	1			249
							57	4	1577	9							
06	22710	X	20201	-0-	-2509	-0-	1335	1	17379	3	Y	1298	1187	1			360
							59	4	1428	9							
07	23467	X	21027	-0-	-2440	-0-	628	1	19456	3	Y	823	1091	1			92
							38	4	905	9							
08	21948	X	4645	-0-	-17303	-0-	86	1	4344	3	Y	189	268	1			13
							7	4	208	9							
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
04	11730	X	10532	-0-	-1198	-0-	642	1	9754	3	Y	120	98	1			44
							4	4	132	9							
05	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	588	1	9301	3	Y	69	85	1			28
							6	4	76	9							
06	11220	X	9630	-0-	-1590	-0-	562	1	8922	3	Y	102	77	1			53
							34	4	112	9							
07	11346	X	10148	-0-	-1198	-0-	565	1	9449	3	Y	86	114	1			25
							39	4	95	9							
08	11346	X	10715	-0-	-631	-0-	693	1	9879	3	Y	86	70	1			41
							48	4	95	9							
09	10530	X	6288	-0-	-4242	-0-	508	1	5697	3	Y	49	39	1			51
							29	4	54	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
04	24870	X	22957	-0-	-1913	-0-	1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250
							27	4	1445	9							
05	26257	X	22353	-0-	-3904	-0-	1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215
							61	4	1362	9							
06	25410	X	16169	-0-	-9241	-0-	1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220
							48	4	872	9							
07	26257	X	22468	-0-	-3789	-0-	673	1	20854	3	Y	818	947	1			91
							41	4	900	9							
08	24490	X	3109	-0-	-21381	-0-	58	1	2926	3	Y	109	193	1			7
							5	4	120	9							
09	22950	X	930	-0-	-22020	-0-	10	1	829	3	Y	81	83	1			5
							2	4	89	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9113	-0-	-877	-0-	556	1	8448	3	Y	95	78	1			35
							4	4	105	9							
05	10323	X	8932	-0-	-1391	-0-	528	1	8345	3	Y	49	64	1			20
							5	4	54	9							
06	9990	X	8518	-0-	-1472	-0-	498	1	7907	3	Y	75	56	1			39
							30	4	83	9							
07	9765	X	8883	-0-	-882	-0-	495	1	8278	3	Y	69	88	1			20
							34	4	76	9							
08	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	571	1	8132	3	Y	55	49	1			26
							39	4	61	9							
09	9120	X	8554	-0-	-566	-0-	690	1	7756	3	Y	62	25	1			63
							40	4	68	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	334	1	1817	3	Y	177	167	1			24
							62	4	195	9							
05	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	209	1	1222	3	Y	113	119	1			18
							35	4	124	9							
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	179	1	1091	3	Y	98	102	1			14
							34	4	108	9							
07	2914	X	1556	-0-	-1358	-0-	216	1	1184	3	Y	100	105	1			9
							46	4	110	9							
08	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	32	1	169	3	Y	35	40	1			4
							7	4	39	9							
09	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	62	1	515	3	Y	52	42	1			14
							34	4	57	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
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	2282	3	Y	112	160	1			99
							123	9									
05	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	2229	3	Y	116	108	1			107
							128	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	2068	3	Y	100	106	1			101
							110	9									
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	55	1	2343	3	Y	146	97	1			150
							161	9									
*08	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	36	1	1994	3	Y	122	133	1			139
							3	4	134	9							
09	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	34	1	1689	3	Y	154	194	1			99
							4	4	169	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
04	10890	X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	8768	3	Y	452	419	1			86
							12	4	497	9							
05	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	8660	3	Y	404	420	1			70
							27	4	444	9							
06	10110	X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	441	3	Y	25	88	1			7
							1	4	28	9							
07	10261	X	3490	-0-	-6771	-0-	105	1	3233	3	Y	133	125	1			15
							6	4	146	9							
08	10261	X	2280	-0-	-7981	-0-	43	1	2151	3	Y	75	85	1			5
							3	4	83	9							
09	9870	X	5916	-0-	-3954	-0-	61	1	5013	3	Y	753	713	1			45
							14	4	828	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	8652	3	Y	463	433	1			88
							12	4	509	9							
05	10571	X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	8470	3	Y	440	452	1			76
							26	4	484	9							
06	10230	X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	266	3	Y	11	84	1			3
							1	4	12	9							
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	440	1	13652	3	Y	1110	989	1			124
							27	4	1221	9							
08	10075	X	6368	-0-	-3707	-0-	121	1	6088	3	Y	135	250	1			9
							10	4	149	9							
*09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	129	1	10579	3	Y	421	405	1			25
							30	4	463	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	10260	X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	8884	3	Y	275	242	1			52
							12	4	303	9							
05	10602	X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	8128	3	Y	202	219	1			35
							25	4	222	9							
06	10050	X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	7982	3	Y	195	176	1			54
							27	4	215	9							
07	10137	X	1908	-0-	-8229	-0-	60	1	1827	3	Y	16	68	1			2
							3	4	18	9							
08	10137	X	3438	-0-	-6699	-0-	64	1	3236	3	Y	121	115	1			8
							5	4	133	9							
*09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	144	1	11792	3	Y	484	463	1			29
							33	4	532	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
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	689	1	10470	3	Y	129	104	1			47
							5	4	142	9							
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	677	1	10702	3	Y	81	95	1			33
							7	4	89	9							
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	632	1	10024	3	Y	121	91	1			63
							38	4	133	9							
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	649	1	10855	3	Y	99	133	1			29
							45	4	109	9							
08	14415	X	10418	-0-	-3997	-0-	675	1	9614	3	Y	75	68	1			36
							46	4	83	9							
09	11310	X	9170	-0-	-2140	-0-	740	1	8309	3	Y	71	34	1			73
							43	4	78	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
04	11250	X	10272	-0-	-978	-0-	1458	1	7931	3	Y	560	565	1			76
							267	4	616	9							
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	1408	1	8216	3	Y	580	562	1			94
							231	4	638	9							
06	10650	X	9776	-0-	-874	-0-	1264	1	7709	3	Y	510	532	1			72
							242	4	561	9							
07	11005	X	9323	-0-	-1682	-0-	1302	1	7135	3	Y	558	582	1			48
							272	4	614	9							
08	11005	X	6861	-0-	-4144	-0-	1006	1	5212	3	Y	392	394	1			46
							212	4	431	9							
09	10260	X	8396	-0-	-1864	-0-	816	1	6725	3	Y	375	320	1			101
							442	4	413	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8577	-0-	-2223	-0-	1235	1	6717	3	Y	363	363	1			49
							226	4	399	9							
05	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	1202	1	7015	3	Y	394	379	1			64
							197	4	433	9							
06	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	1056	1	6438	3	Y	351	366	1			49
							202	4	386	9							
07	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	1116	1	6112	3	Y	392	407	1			34
							232	4	431	9							
08	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	810	1	4197	3	Y	239	245	1			28
							171	4	263	9							
09	8580	X	7375	-0-	-1205	-0-	726	1	5987	3	Y	244	206	1			66
							394	4	268	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6273	-0-	-1857	-0-	894	1	4861	3	Y	322	318	1			44
							164	4	354	9							
05	8339	X	6493	-0-	-1846	-0-	875	1	5105	3	Y	336	325	1			55
							143	4	370	9							
06	6990	X	5901	-0-	-1089	-0-	767	1	4679	3	Y	280	296	1			39
							147	4	308	9							
07	7223	X	5787	-0-	-1436	-0-	812	1	4450	3	Y	323	334	1			28
							170	4	355	9							
08	6572	X	4311	-0-	-2261	-0-	635	1	3291	3	Y	228	229	1			27
							134	4	251	9							
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	511	1	4211	3	Y	217	185	1			59
							277	4	239	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	7552	-0-	-4808	-0-	1065	1	5791	3	Y	455	486	1			62
							195	4	501	9							
05	12772	X	10905	-0-	-1867	-0-	1441	1	8414	3	Y	739	681	1			120
							237	4	813	9							
06	12360	X	9983	-0-	-2377	-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							
07	11625	X	9715	-0-	-1910	-0-	1332	1	7300	3	Y	732	765	1			63
							278	4	805	9							
08	10912	X	7119	-0-	-3793	-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							
09	10560	X	8111	-0-	-2449	-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	292	1	1589	3	N	-0-					-0-
							54	4									
05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	N	-0-					-0-
							115	4									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	608	1	3332	3	N	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
*08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									

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
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	169	1	919	3	N	-0-					-0-
							31	4									
05	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	148	1	808	3	N	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
*08	1240	X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
							28	4									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59
						7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	N	4469	4030	1			498
						107	4	4916	9							
08	SHUT IN	69759	-0-	69759	133513	1258	1	63386	3	N	4557	4748	1			307
						102	4	5013	9							
09	SHUT IN	57134	-0-	57134	190647	641	1	52481	3	N	3514	3610	1			211
						147	4	3865	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1			96
						13	4	383	9							
07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	N	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
08	SHUT IN	78550	-0-	78550	154990	1419	1	71502	3	N	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							
09	SHUT IN	62056	-0-	62056	217046	701	1	57341	3	N	3504	3631	1			211
						160	4	3854	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDEN-BAETZ EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6270	X	5116	-0-	-1154	-0-	840	1	3039	3	Y	569	537	1			278
							318	4	293	5							
05	6510	X	4580	-0-	-1930	-0-	920	1	2533	3	Y	499	426	1			351
							256	4	322	5							
06	6300	X	2538	-0-	-3762	-0-	556	1	1433	3	Y	222	269	1			304
							132	4	173	5							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					304
*08	6076	X	2715	-0-	-3361	-0-	741	1	1396	3	Y	271	291	1			284
							194	4	86	5							
*09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1684	1	2940	3	Y	500	467	1			317
							534	4	186	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
04	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	573	1	2083	3	Y	240	188	1			401
							218	4	201	5							
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	804	1	2213	3	Y	126	379	1			148
							224	4	281	5							
06	3420	X	17	-0-	-3403	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					148
							1	4	2	5							
07	3534	X	92	-0-	-3442	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					148
							4	4	12	5							
*08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	3541	1	968	3	Y	177					325
							122	4	123	5							
*09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7684	1	155	9	Y	141	188	1			278

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
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	851	1	2765	3	Y	173	187	1			284
							308	4	161	5							
05	4371	X	3188	-0-	-1183	-0-	797	1	1918	3	Y	124	191	1			217
							216	4	121	5							
06	4230	X	1808	-0-	-2422	-0-	411	1	1027	3	Y	148					365
							98	4	109	5							
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1300	1	3310	3	Y	166	374	1			157
							267	4	555	5							
*08	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	1043	1	1873	3	Y	163					320
							273	4	54	5							
09	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	680	1	1184	3	Y	50					370
							215	4	73	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
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	874	1	3423	3	Y	277	288	1			138
							336	4	424	5							
05	5797	X	3349	-0-	-2448	-0-	633	1	1971	3	Y	193	210	1			121
							180	4	353	5							
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					121
07	5797	X	4433	-0-	-1364	-0-	857	1	2490	3	Y	315	250	1			186
							170	4	569	5							
*08	5332	X	2563	-0-	-2769	-0-	582	1	1366	3	Y	180	120	1			246
							160	4	257	5							
*09	5160	X	530	-0-	-4630	-0-	144	1	274	3	Y	29					275
							48	4	32	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
04	4320	X	3431	-0-	-889	-0-	614	1	2234	3	Y	121	189	1			294
							234	4	216	5							
05	4464	X	2626	-0-	-1838	-0-	579	1	1595	3	Y	80	189	1			185
							161	4	203	5							
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					185
07	4061	X	2355	-0-	-1706	-0-	492	1	1375	3	Y	90					275
							99	4	290	5							
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	2927	1	797	3	Y	139	191	1			223
							104	4	84	5							
09	3420	X	2216	-0-	-1204	-0-	2216	1			Y	-0-					223

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
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	3	Y	241	317	1			63
							294	4	385	5							
05	4061	X	3412	-0-	-649	-0-	614	1	1992	3	Y	220	236	1			47
							176	4	388	5							
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					47
07	4898	X	2130	-0-	-2768	-0-	388	1	1172	3	Y	187	89	1			145
							76	4	288	5							
*08	4898	X	3012	-0-	-1886	-0-	677	1	1626	3	Y	179	172	1			152
							188	4	324	5							
09	4740	X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1			45
							97	4	82	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
04	9450	X	8129	-0-	-1321	-0-	1203	1	5344	3	Y	213	271	1			106
							478	4	870	5							
05	9610	X	7683	-0-	-1927	-0-	1314	1	4664	3	Y	237	194	1			149
							382	4	1062	5							
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					149
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	2412	1	8167	3	Y	421	321	1			249
							475	4	2347	5							
*08	10292	X	3941	-0-	-6351	-0-	805	1	2212	3	Y	101	160	1			190
							230	4	583	5							
*09	8130	X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18					208
							80	4	156	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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	859	1	3819	3	Y	325	361	1			85
							342	4	622	5							
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	926	1	3288	3	Y	302	323	1			64
							269	4	748	5							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					64
07	6200	X	4126	-0-	-2074	-0-	688	1	2343	3	Y	256	122	1			198
							135	4	678	5							
*08	6200	X	4419	-0-	-1781	-0-	883	1	2428	3	Y	196	227	1			167
							252	4	640	5							
*09	6000	X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1			153
							379	4	739	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
04	9360	X	7038	-0-	-2322	-0-	1003	1	4456	3	Y	413	361	1			108
							399	4	726	5							
05	7812	X	2175	-0-	-5637	-0-	360	1	1277	3	Y	129	210	1			27
							105	4	291	5							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					27
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*08	7285	X	94	-0-	-7191	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					-0-
							6	4	14	5							
09	7050	X	48	-0-	-7002	-0-	10	1	25	3	Y	2	1	1			1
							4	4	7	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	1100	1	4890	3	Y	239	196	1			119
							437	4	796	5							
05	8091	X	5933	-0-	-2158	-0-	1025	1	3638	3	Y	131	168	1			82
							298	4	828	5							
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					82
07	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1779	1	6005	3	Y	238	179	1			141
							351	4	1719	5							
*08	7750	X	2214	-0-	-5536	-0-	457	1	1255	3	Y	37	91	1			87
							130	4	331	5							
*09	7500	X	62	-0-	-7438	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					87
							5	4	10	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
							12	4	22	5							
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					-0-
							11	4	30	5							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
*08	217	N	95	-0-	-122	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
							6	4	14	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	602	1	2675	3	Y	236	290	1			62
							239	4	436	5							
05	5053	X	3650	-0-	-1403	-0-	603	1	2142	3	Y	221	236	1			47
							175	4	487	5							
06	5010	X	388	-0-	-4622	-0-	77	1	242	3	Y	-0-					47
							18	4	51	5							
07	5177	X	2994	-0-	-2183	-0-	505	1	1718	3	Y	159	83	1			123
							99	4	497	5							
*08	5177	X	4245	-0-	-932	-0-	846	1	2326	3	Y	198	153	1			168
							242	4	613	5							
*09	4200	X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1			109
							262	4	517	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	7200	X	4232	-0-	-2968	-0-	605	1	2767	3	Y	132	115	1			64
							242	4	473	5							
05	7440	X	3055	-0-	-4385	-0-	520	1	1846	3	Y	107	96	1			75
							151	4	420	5							
06	7200	X	511	-0-	-6689	-0-	94	1	297	3	Y	32	57	1			50
							22	4	63	5							
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					50
*08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1221	1	3415	3	Y	336	48	1			338
							349	4	927	5							
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1			183
							368	4	725	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
04	2790	X	304	-0-	-2486	-0-	38	1	174	3	Y	43	101	1			21
							15	4	30	5							
05	2697	X	1314	-0-	-1383	-0-	213	1	755	3	Y	102	51	1			72
							62	4	172	5							
06	2280	X	132	-0-	-2148	-0-	21	1	66	3	Y	24	55	1			41
							5	4	14	5							
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					41
*08	2170	X	176	-0-	-1994	-0-	35	1	97	3	Y	6	40	1			7
							10	4	27	5							
*09	1320	X	160	-0-	-1160	-0-	31	1	80	3	Y	13	12	1			8
							12	4	23	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
04	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	500	1	2261	3	Y	436	371	1			114
							200	4	380	5							
05	5177	X	3085	-0-	-2092	-0-	493	1	1750	3	Y	274	330	1			58
							143	4	398	5							
06	5010	X	111	-0-	-4899	-0-	22	1	69	3	Y	-0-					58
							5	4	15	5							
07	5177	X	21	-0-	-5156	-0-	3	1	12	3	Y	2	59	1			1
							1	4	3	5							
*08	3937	X	2205	-0-	-1732	-0-	445	1	1222	3	Y	81	13	1			69
							127	4	322	5							
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	885	1	2278	3	Y	262	190	1			141
							329	4	648	5							

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
04	19980	X	19639	-0-	-341	-0-	2784	1	12728	3	N	760	778	1			51
							1114	4	2177	5							
05	24552	X	15746	-0-	-8806	-0-	2635	1	9705	3	N	275	303	1			23
							772	4	2331	5							
06	23760	X	12944	-0-	-10816	-0-	2495	1	7970	3	N	166	164	1			25
							579	4	1717	5							
07	24552	X	10507	-0-	-14045	-0-	1825	1	6284	3	N	178	162	1			41
							357	4	1845	5							
*08	24552	X	2739	-0-	-21813	-0-	518	1	1571	3	N	17	55	1			3
							150	4	481	5							
09	19650	X	104	-0-	-19546	-0-	20	1	57	3	N	-0-	3	1			-0-
							8	4	19	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	T. A.	22762	-0-	22762	71669	3225	1	14745	3	N	890	909	1			60
						1291	4	2522	5							
05	89555 X	17886	-0-	-71669	-0-	2878	1	10573	3	N	967	946	1			81
						844	4	2527	5							
06	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	3201	1	10223	3	N	656	640	1			97
						743	4	2203	5							
07	26660 X	17901	-0-	-8759	-0-	3038	1	10440	3	N	701	637	1			161
						595	4	3057	5							
*08	26660 X	15614	-0-	-11046	-0-	2983	1	8671	3	N	547	598	1			110
						860	4	2498	5							
09	22770 X	18636	-0-	-4134	-0-	3733	1	9806	3	N	740	652	1			198
						1400	4	2883	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
04	26040 X	17319	-0-	-8721	-0-	2466	1	11270	3	N	607	635	1			41
						987	4	1928	5							
05	27652 X	14436	-0-	-13216	-0-	2376	1	8715	3	N	515	513	1			43
						695	4	2083	5							
06	26760 X	11393	-0-	-15367	-0-	2123	1	6781	3	N	486	457	1			72
						493	4	1461	5							
07	27652 X	10015	-0-	-17637	-0-	1695	1	5836	3	N	398	379	1			91
						332	4	1714	5							
*08	17887 X	9924	-0-	-7963	-0-	1867	1	5530	3	N	317	344	1			64
						539	4	1639	5							
09	17310 X	8411	-0-	-8899	-0-	1689	1	4444	3	N	303	286	1			81
						635	4	1310	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
04	25911 X	25911	-0-	-0-	-0-	3655	1	16711	3	N	1113	1120	1			75
						1463	4	2858	5							
05	21111 X	18354	-0-	-2757	-0-	3029	1	10800	3	N	1063	1049	1			89
						885	4	2471	5							
06	20430 X	15528	-0-	-4902	-0-	2801	1	8946	3	N	1095	1022	1			162
						650	4	1926	5							
07	21111 X	18204	-0-	-2907	-0-	3074	1	10464	3	N	940	886	1			216
						604	4	3028	5							
*08	21111 X	15588	-0-	-5523	-0-	2979	1	8538	3	N	734	802	1			148
						858	4	2406	5							
09	20430 X	1253	-0-	-19177	-0-	245	1	629	3	N	99	220	1			27
						91	4	179	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	17155	-0-	17155	59592	2384	1	10891	3	N	966	955	1			65
						954	4	1863	5							
05	73579 X	13987	-0-	-59592	-0-	2364	1	8425	3	N	527	548	1			44
						690	4	1928	5							
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	2244	1	7169	3	N	357	348	1			53
						521	4	1544	5							
07	25513 X	11784	-0-	-13729	-0-	2033	1	6922	3	N	388	352	1			89
						399	4	2003	5							
*08	19406 X	10695	-0-	-8711	-0-	2086	1	5991	3	N	293	323	1			59
						601	4	1695	5							
09	17160 X	523	-0-	-16637	-0-	104	1	270	3	N	29	80	1			8
						39	4	78	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	T. A.	29482	-0-	29482	92427	4100	1	18749	3	N	1622	1649	1			109
						1642	4	3207	5							
05	116624 X	24197	-0-	-92427	-0-	3844	1	14129	3	N	1561	1539	1			131
						1127	4	3380	5							
06	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	3823	1	12212	3	N	1165	1123	1			173
						887	4	2631	5							
07	35123 X	20857	-0-	-14266	-0-	3445	1	11864	3	N	1264	1147	1			290
						674	4	3484	5							
*08	35123 X	16832	-0-	-18291	-0-	3008	1	9114	3	N	959	1056	1			193
						873	4	2782	5							
09	29490 X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1			288
						1266	4	2826	5							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	2340 X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145					360
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1			286
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1			116
07	2263 X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1			205
08	3038 X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106					311
09	2940 X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1			204

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	2670 N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1			159
						304	9									
05	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1			168
						268	9									
06	2760 N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1			164
						231	9									
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1			175
						242	9									
08	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1			201
						189	9									
09	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1			139
						175	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	221	200	1			127
						243	9									
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	3	Y	247	207	1			167
						272	9									
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	3	Y	287	242	1			212
						316	9									
07	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	95	1	1141	3	Y	255	258	1			209
						281	9									
08	1581 N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1			152
						121	9									
09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1			146
						232	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	104 145	1 9	1312	3	Y	132	113	1			74
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	109 119	1 9	1301	3	Y	108	106	1			76
06	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	103 92	1 9	1244	3	Y	84	94	1			66
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	108 98	1 9	1303	3	Y	89	84	1			71
08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	89 81	1 9	977	3	Y	74	58	1			87
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99 106	1 9	1362	3	Y	96	115	1			68

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	166 95	1 9	2096	3	Y	86	83	1			37
05	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	172 87	1 9	2052	3	Y	79	76	1			40
06	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	162 81	1 9	1951	3	Y	74	67	1			47
07	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	167 77	1 9	2015	3	Y	70	68	1			49
08	2325	N	1652	-0-	-673	-0-	134 54	1 9	1464	3	Y	49	66	1			32
*09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	149 73	1 9	2039	3	Y	66	33	1			65

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221 147	1 9	2789	3	Y	134	83	1			159
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	233 164	1 9	2771	3	Y	149	163	1			145
06	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	217 155	1 9	2619	3	Y	141	87	1			199
07	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	225 154	1 9	2705	3	Y	140	184	1			155
08	3720	X	2274	-0-	-1446	-0-	181 116	1 9	1977	3	Y	105	93	1			167
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	190 153	1 9	2602	3	Y	139	99	1			207

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
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	192 198	1 9	2423	3	Y	180	103	1			211
05	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	194 191	1 9	2313	3	Y	174	208	1			177
06	3030	X	2228	-0-	-802	-0-	160 143	1 9	1925	3	Y	130	101	1			206
07	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	172 154	1 9	2066	3	Y	140	188	1			158
08	3069	X	1629	-0-	-1440	-0-	128 100	1 9	1401	3	Y	91	93	1			156
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	161 156	1 9	2208	3	Y	142	89	1			209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5070	X	3321	-0-	-1749	-0-	240	1	3025	3	Y	51	51	1			22
							56	9									
05	5239	X	3398	-0-	-1841	-0-	259	1	3082	3	Y	52	43	1			31
							57	9									
06	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	363	1	4382	3	Y	85	67	1			49
							94	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	326	1	3931	3	Y	73	72	1			50
							80	9									
08	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	235	1	2570	3	Y	37	60	1			27
							41	9									
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	264	1	3612	3	Y	67	31	1			63
							74	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

04	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	167	1	2108	3	Y	78	74	1			33
							86	9									
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	174	1	2068	3	Y	123	97	1			59
							135	9									
06	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	151	1	1822	3	Y	116	105	1			70
							128	9									
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	165	1	1990	3	Y	120	106	1			84
							132	9									
08	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	130	1	1422	3	Y	90	117	1			57
							99	9									
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	3	Y	125	57	1			125
							138	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

04	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	260	1	3273	3	Y	94	91	1			40
							103	9									
05	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	271	1	3226	3	Y	78	78	1			40
							86	9									
06	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	232	1	2797	3	Y	62	66	1			36
							68	9									
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	290	1	3494	3	Y	78	64	1			50
							86	9									
08	3875	X	2712	-0-	-1163	-0-	222	1	2433	3	Y	52	69	1			33
							57	9									
09	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	218	1	2989	3	Y	69	33	1			69
							76	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	189	1	2387	3	Y	82	78	1			35
							90	9									
05	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	194	1	2308	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	186	1	2240	3	Y	66	61	1			42
							73	9									
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	188	1	2268	3	Y	66	62	1			46
							73	9									
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	151	1	1653	3	Y	47	63	1			30
							52	9									
09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	164	1	2239	3	Y	67	33	1			64
							74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	392	-0-	392	777	266	1	126	3	N	-0-					-0-
05	1144 X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3	N	-0-					-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	220	1	38	3	N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	173	1	70	3	N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3	N	-0-					-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1175	1	200	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	518	1	211	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	870 N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3	N	-0-					-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	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

04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

04	DLQ G-10		80	-0-	80	68876	80	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	68956	80	1			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	71147	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	73330	80	1	2103	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	75580	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
*09	1800	N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	80	1	232	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC 263924

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	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
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	540 N	278	-0-	-262	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1		31
05	25567 X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1		39
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1		28
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1		19
*08	5766 X	4437	-0-	-1329	-0-	4423	3	14	9	Y	13				32
09	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1		29

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	33887	8820	3	14	9	Y	13	25	1			13
05	43860 X	9973	-0-	-33887	-0-	9955	3	18	9	Y	16	13	1			16
06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10657	3	11	9	Y	10	14	1			12
07	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10815	3	13	9	Y	12	15	1			9
*08	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9815	3	8	9	Y	7					16
*09	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9199	3	14	9	Y	13	15	1			14

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	4	-0-	4	22	4	3			Y	-0-					-0-
05	25 X	3	-0-	-22	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	11416	1685	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	12286 X	870	-0-	-11416	-0-	868	3	2	9	Y	2	5	1			2
06	4830 X	4	-0-	-4826	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-					-0-
05	51 N	1	-0-	-50	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

04	DLQ G-10	7253	-0-	7253	30004	7206	3	47	9	Y	43	89	1			44
05	38393 X	8389	-0-	-30004	-0-	8333	3	56	9	Y	51	42	1			53
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1			39
07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8992	3	43	9	Y	39	50	1			28
*08	8029 X	7897	-0-	-132	-0-	7872	3	25	9	Y	23					51
09	7770 X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1			47

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-					-0-
05	23 X	3	-0-	-20	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	DLQ G-10	3348	-0-	3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	1			16
05	17586 X	4211	-0-	-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	1			21
06	3360 X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1			3
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	1			11
*08	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3692	3	9	9	Y	8					19
09	3930 X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1			18

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9	3			Y	-0-					-0-
05	39 X	6	-0-	-33	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	12	-0-	12	45	12	3			Y	-0-					-0-
05	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	1			40
05	43524 X	9446	-0-	-34078	-0-	9395	3	51	9	Y	46	39	1			47
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10173	3	34	9	Y	31	42	1			36
07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10199	3	39	9	Y	35	46	1			25
*08	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9024	3	23	9	Y	21					46
09	8670 X	8317	-0-	-353	-0-	8275	3	42	9	Y	38	42	1			42

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-					-0-
05	43 N	10	-0-	-33	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	3			Y	-0-					-0-
05	27 X	3	-0-	-24	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-
05	19 X	2	-0-	-17	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	213	-0-	-469	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	-0-	225	3		N	-0-					-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10371 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

04	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35	9	Y	32					49
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4	9	Y	4					53
09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28	9	Y	25					78

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

04	6600 X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33
05	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280 X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					30
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6	9	Y	5					35
*09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49					84

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	6330 X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650 X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
05	7657 X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380 X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7020 X	6032	-0-	-988	-0-	6032	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1230 N	948	-0-	-282	-0-	924	3	24	9	Y	22	22	1			5
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1190	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1199	3	26	9	Y	24	20	1			8
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	3	31	9	Y	28	27	1			9
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1162	3	20	9	Y	18	21	1			6
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1117	3	29	9	Y	26	29	1			3

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

04	3570 X	2290	-0-	-1280	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1			11
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1			9
06	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1			20
07	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2860	3	66	9	Y	60	59	1			21
08	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2673	3	50	9	Y	45	50	1			16
09	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2577	3	77	9	Y	70	78	1			8

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

04	7410 X	5235	-0-	-2175	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1			5
05	7378 X	7180	-0-	-198	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	7140 X	6129	-0-	-1011	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	6565	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	6944 X	6175	-0-	-769	-0-	6153	3	22	9	Y	20	22	1			7
09	6720 X	6088	-0-	-632	-0-	6053	3	35	9	Y	32	35	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1			5
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1			11
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32	1			11
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27	1			8
*09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1			5
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1			10
07	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29	1			10
08	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24	1			8
09	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

04	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23	1			7
*09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35	1			7
05	3968 X	3254	-0-	-714	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39	1			4
06	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32	1			13
07	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37	1			12
08	4092 X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30	1			9
09	3780 X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30	1			5
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5131	3	35	9	Y	32	31	1			11
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4847	3	25	9	Y	23	26	1			8
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4710	3	41	9	Y	37	41	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6	1			9
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47	1			7
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42	1			16
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	Y	54	53	1			17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	3	41	9	Y	37	41	1			13
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	Y	51	57	1			7

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4099	-0-	1099	3420	4016	3	83	9	Y	75	58	1			25
05	3100	N	5381	-0-	2281	5701	5232	3	149	9	Y	135	139	1			21
06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118	1			45
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5138	3	165	9	Y	150	147	1			48
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4718	3	111	9	Y	101	114	1			35
09	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	4655	3	155	9	Y	141	158	1			18

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1			12
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1			22
07	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	5931	3	79	9	Y	72	71	1			23
08	6913	X	5402	-0-	-1511	-0-	5348	3	54	9	Y	49	55	1			17
09	6480	X	5323	-0-	-1157	-0-	5247	3	76	9	Y	69	77	1			9

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1			8
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3683	3	25	9	Y	23	23	1			8
08	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3188	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2945	3	30	9	Y	27	30	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1			4
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3663	3	31	9	Y	28	27	1			10
08	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3450	3	22	9	Y	20	23	1			7
09	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3179	3	36	9	Y	33	36	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	9120 X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1			16
05	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1			14
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1			30
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	3	109	9	Y	99	97	1			32
08	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	3	73	9	Y	66	75	1			23
*09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9300	3	105	9	Y	95	106	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

04	7260 X	3808	-0-	-3452	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14
05	6541 X	5328	-0-	-1213	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330 X	5085	-0-	-1245	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25
07	5425 X	5123	-0-	-302	-0-	5032	3	91	9	Y	83	81	1			27
08	5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4666	3	62	9	Y	56	63	1			20
09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-	4508	3	87	9	Y	79	89	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1			22
08	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4228	3	51	9	Y	46	52	1			16
09	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	4189	3	80	9	Y	73	80	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1			11
08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3613	3	26	9	Y	24	27	1			8
*09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	3	36	9	Y	33	37	1			4

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

04	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1			5
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1			6
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1			14
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1			14
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3856	3	34	9	Y	31	34	1			11
*09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3910	3	54	9	Y	49	54	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1			17
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1			9
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1			19
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1			20
08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4056	3	47	9	Y	43	48	1			15
09	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3940	3	66	9	Y	60	67	1			8

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	480 N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1			4
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1			7
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2121	3	14	9	Y	13	15	1			5
*09	3000 N	4140	-0-	1140	1140	4015	3	125	9	Y	114	103	1			16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23	9	Y	21	21	1			7
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18	9	Y	16	18	1			5
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28	9	Y	25	27	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1			6
05	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1			3
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1			7
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26	9	Y	24	23	1			8
08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18	9	Y	16	18	1			6
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25	9	Y	23	26	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1			5
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1			8
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32	9	Y	29	28	1			9
08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29	9	Y	26	30	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1			20
05	47128 X	10526	-0-	-36602	-0-	10500	3	26	9	Y	24	19	1			25
06	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1			18
07	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	Y	19	23	1			14
*08	10447 X	10393	-0-	-54	-0-	10381	3	12	9	Y	11					25
09	10110 X	9515	-0-	-595	-0-	9493	3	22	9	Y	20	23	1			22

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3		Y	-0-			-0-
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 10897 PERF.10625 - 10711

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2	N	-0-			-0-
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	5675	-0-	-4710	-0-	5675	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	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
04	4380 X	4351	-0-	-29	B	-0-	293	1	4058	2	N	-0-				-0-
05	4650 X	2171	-0-	-2479	B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-				-0-
06	4500 X	3756	-0-	-744	B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-				-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843	B	-0-	322	1	3485	2	N	-0-				-0-
08	4495 X	3157	-0-	-1338	B	-0-	257	1	2900	2	N	-0-				-0-
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

04	8382 X	8382	-0-	-0-	B	-0-	565	1	7817	2	N	-0-				-0-
05	12688 X	12688	-0-	-0-	B	-0-	836	1	11852	2	N	-0-				-0-
06	7521 X	7521	-0-	-0-	B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-				-0-
07	4216 X	1636	-0-	-2580	B	-0-	138	1	1498	2	N	-0-				-0-
08	4216 X	2630	-0-	-1586	B	-0-	214	1	2416	2	N	-0-				-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

04	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	18	1	243	2	N	-0-				-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	10	1	138	2	N	-0-				-0-
06	5529 X	5529	-0-	-0-	B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-				-0-
07	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	22	1	232	2	N	-0-				-0-
08	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	12	1	142	2	N	-0-				-0-
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

04	5940 X	2962	-0-	-2978	B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-				-0-
05	3720 X	1526	-0-	-2194	B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-				-0-
06	3599 X	3599	-0-	-0-	B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-				-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-				-0-
08	3069 X	2894	-0-	-175	B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-				-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

04	2612 X	2612	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-				-0-
05	1366 X	1366	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-				-0-
06	6759 X	6759	-0-	-0-	B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-				-0-
07	5397 X	5397	-0-	-0-	B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-				-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-				-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

04	1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	860	-0-	-845	B	-0-	57	1	803	2	N	-0-				-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-				-0-
07	1829 N	1364	-0-	-465	B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-				-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-				-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	961 X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			-0-
07	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-			-0-
08	992 X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-			-0-
09	960 X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	203	-0-	-157	-0-	57	1	146	2	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	65	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	68	1	174	2	N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	DLQ G-10		133	-0-	133	511	133	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	137	-0-	-511	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	DLQ G-10		153	-0-	153	602	153	3			Y	-0-					-0-
05	765	N	163	-0-	-602	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

04	DLQ G-10		221	-0-	221	381	221	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	228	-0-	-381	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	DLQ G-10		199	-0-	199	766	199	3			Y	-0-					-0-
05	983	N	217	-0-	-766	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	450 N	80	-0-	-370	-0-	80	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

04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	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

04	480 N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					1
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					1
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					3
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					3
08	403 N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					3
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	144	1	2174	2	Y	-0-					21
05	2263	X	2063	-0-	-200	-0-	61	1	2002	2	Y	-0-					21
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-					21
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	74	1	2228	2	Y	-0-					21
08	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-					21
09	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					8
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-					8
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-					8
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					8
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-					28
05	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-					28
06	3780	X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-					28
07	3906	X	385	-0-	-3521	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					28
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-					28
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					14
05	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					14
06	2010	X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					14
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-					14
08	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-					14
*09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					14
05	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-					14
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					14
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					14
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-					14
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					5
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-					5
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	28	1	837	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					5
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	186	1	2832	2	Y	-0-					28
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	110	1	3554	2	Y	-0-					28
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3162	2	Y	-0-					28
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	Y	-0-					28
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	103	1	3151	2	Y	-0-					28
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	93	1	3072	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-					1
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					1
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	17	1	510	2	Y	-0-					1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					1
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					12
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					12
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					12
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-					12
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1216	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-					-0-
*06	2340	N	1177	-0-	-1163	-0-	321	1	856	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	397	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

04	504 X	182	-0-	-322	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1710 X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					13
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					13
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-					13
07	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-					13
08	2139 N	1027	-0-	-1112	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					13
*09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					10
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					10
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					10
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					10
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					78
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3			N	-0-					78
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					78
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	N	6					84

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					40
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					40
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					40
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					40
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					40
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	116	3	9	9	N	8					37
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111					148
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5					153
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					159
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	190	3	14	9	N	13					172

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					78
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					78
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					78
07	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1985	3	12	9	N	11					89
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6					95
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15					110

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					18
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					18
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					20
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					20
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					20
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	867	3	N	-0-			-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	3	N	-0-			-0-
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3	N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3	N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	5340 X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3	N	-0-			35
05	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3	N	-0-			35
06	5340 X	4673	-0-	-667	-0-	4673	3	N	-0-			35
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3	N	-0-			35
08	5115 X	4964	-0-	-151	-0-	4964	3	N	-0-			35
*09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2177	-0-	-582	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5772	-0-	-498	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5503	-0-	-697	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	828	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

04	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	651	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

04	1500	N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 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
04	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3019	-0-	-1538	-0-	858	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	888	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-					-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	542	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	630	N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	91	1	229	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1076	1	2807	2	N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1564	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	1111	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2538	-0-	-1002	-0-	703	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	935	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	701	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	545	-0-	-205	-0-	151	1	394	2	N	-0-					-0-
05	775	X	685	-0-	-90	-0-	233	1	452	2	N	-0-					-0-
06	750	X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-					-0-
07	713	X	542	-0-	-171	-0-	154	1	388	2	N	-0-					-0-
08	682	X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	266	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	261	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	225	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115	1	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2		N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-					-0-
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2		N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2		N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	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

04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2		N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2		N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2		N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2		N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-					-0-
08	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2		N	-0-					-0-
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1922 X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

04	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

04	1290 X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1230 X	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

04	120 X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124 X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

04	480 X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360 X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372 X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-

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
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	X	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	540	X	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	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

04	720 #	379	-0-	-341	-0-	379	2	N	-0-			27
05	744 #	410	-0-	-334	-0-	410	2	N	-0-			27
06	720 #	359	-0-	-361	-0-	359	2	N	-0-			27
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-			27
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-			27
*09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	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

04	12630 #	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1		72
05	13051 #	12714	-0-	-337	-0-	12601	2	113	9	N	103				175
06	12630 #	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1		83
07	14194	14194	-0-	-0-	-0-	14080	2	114	9	N	104				187
08	12896 #	12247	-0-	-649	-0-	12100	2	147	9	N	134	179	1		142
*09	12720	13932	-0-	1212	1212	13676	2	256	9	N	233	188	1		187

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	1	1	8			227
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

04	3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2089	3	228	9	N	207	7	0	4	8	578
05	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	1652	3	268	9	N	244	4	0	714	1	103
												1	8			
06	3030 X	1833	-0-	-1197	-0-	1573	3	260	9	N	236	4	0	2	8	333
07	2387 X	1772	-0-	-615	-0-	1554	3	218	9	N	198	9	0	358	1	160
												4	8			
08	2387 X	1649	-0-	-738	-0-	1475	3	174	9	N	158	1	0	175	1	138
												4	8			
09	2310 X	1597	-0-	-713	-0-	1332	3	265	9	N	241	156	1	2	8	221

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

04	9300 X	9175	-0-	-125	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
05	9827 X	9575	-0-	-252	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9510 X	9358	-0-	-152	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	7648	-0-	-2179	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	9703 X	8302	-0-	-1401	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
09	9360 X	8729	-0-	-631	-0-	8729	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

04	12210 X	10620	-0-	-1590	-0-	10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167
05	11718 X	11103	-0-	-615	-0-	11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893 X	10529	-0-	-364	-0-	10500	3	29	9	N	26	176	1			55
07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10660	3	22	9	N	20					75
08	10261 X	6026	-0-	-4235	-0-	6020	3	6	9	N	5					80
*09	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10567	3	19	9	N	17					97

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-
07	15748 X	14364	-0-	-1384	-0-	14364	3			Y	-0-					-0-
08	15748 X	12645	-0-	-3103	-0-	1	1	12644	3	Y	-0-					-0-
*09	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			189
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	14010 X	10150	-0-	-3860	-0-	10137	3	13	4	N	-0-					-0-
05	12865 X	9614	-0-	-3251	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	11700 X	9932	-0-	-1768	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	10377	-0-	-907	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
08	11253 X	9601	-0-	-1652	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
09	10140 X	9967	-0-	-173	-0-	9967	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
												1	8			
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	1941	3	127	9	N	115	2	0	189	1	89
08	4371 X	2023	-0-	-2348	-0-	1904	3	119	9	N	108					197
09	4230 X	2145	-0-	-2085	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

04	9630 X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	9951 X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	9630 X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	6540	-0-	-3287	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	5858	-0-	-1768	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6750 X	6399	-0-	-351	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

04	4920 X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1			153
						112	4	388	9							
05	8742 X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1			292
						124	4	952	9							
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
						120	4	629	9							
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	59	1	3513	2	Y	443	610	1			345
						124	4	487	9							
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
						96	4	328	9							
*09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
						196	4	378	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1	203
							187	9									
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1	216
							215	9									
06	5994	X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1	218
							200	9									
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5587	3	31	4	N	163	5	0	171	1	205
							179	9									
08	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1			165
							162	9									
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1			187
							219	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

04	11130	X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0			52
05	11501	X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-					52
06	10470	X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-					52
07	10695	X	8319	-0-	-2376	-0-	8319	3			Y	-0-					52
08	10695	X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-					52
09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18					70

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

04	22110	X	21356	-0-	-754	-0-	21345	3	11	9	Y	10	10	0			47
05	22847	X	22141	-0-	-706	-0-	22139	3	2	9	Y	2	2	0			47
06	22110	X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-					47
07	22723	X	21560	-0-	-1163	-0-	21560	3			Y	-0-					47
08	22413	X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-					47
*09	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18					65

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

04	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10919	3	3	9	N	3	2	0			239
05	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11374	3	2	9	N	2	1	0			240
06	11700	X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-					240
07	11842	X	10100	-0-	-1742	-0-	10100	3			N	-0-					240
08	11439	X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2					242
09	11010	X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5					247

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	7368	3	1	4	N	149	29	0			233
							164	9									
05	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	7914	3	20	4	N	146	22	0	172	1	185
							161	9									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175	1	135
							165	9									
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7908	3	31	4	N	179	74	0			240
							197	9									
08	7688	X	7659	-0-	-29	-0-	7507	3	28	4	N	113	8	0	175	1	170
							124	9									
*09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7967	3	30	4	N	132	3	0	184	1	115
							145	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	4191	3	2486	4	N	930	9	0	2	8	1169
							1023	9									
05	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	4291	3	2529	4	N	248	6	0	900	1	510
							273	9					1	8			
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850	1	774
							1232	9									
07	7967	X	5576	-0-	-2391	-0-	4245	3	891	4	N	400	17	0	528	1	629
							440	9									
08	7967	X	5335	-0-	-2632	-0-	3575	3	802	4	N	871	2	0	705	1	793
							958	9									
09	7710	X	5732	-0-	-1978	-0-	4494	3	1001	4	N	215	1	0	379	1	628
							237	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

04	8910	X	8638	-0-	-272	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
*09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

04	3750	X	3551	-0-	-199	-0-	766	1	2303	3	N	402	541	1	2	8	137
							40	4	442	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	739	1	2979	3	N	485	536	1	1	8	85
							9	4	534	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1			208
							5	4	546	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	705	1	2500	3	N	397	357	1			248
							10	4	437	9							
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1			207
							20	4	342	9							
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3023	3	N	461	1	0	518	1	147
							7	4	507	9			2	8			

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
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	47	1	2950	2	N	348	348	1			200
							56	4	383	9							
05	7285	X	3667	-0-	-3618	-0-	47	1	3176	2	N	356	353	1			203
							52	4	392	9							
06	7050	X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1			256
							60	4	252	9							
07	7050	X	3216	-0-	-3834	-0-	47	1	2797	2	N	285	354	1			187
							58	4	314	9							
08	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1			122
							48	4	309	9							
09	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1			273
							140	4	369	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

04	8670	X	8568	-0-	-102	-0-	8165	3	30	4	N	339	5	0	179	1	242
							373	9									
05	8959	X	8930	-0-	-29	-0-	8613	3	31	4	N	260	2	0	352	1	148
							286	9									
06	8850	X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241					389
							265	9									
07	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	8530	3	31	4	N	261	363	1			287
							287	9									
08	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1			270
							186	9									
*09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1			355

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3	3	8			211
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2911	3	84	9	N	76	12	0	1	8	274
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0			337
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	895	3	81	9	N	74	14	0			397
08	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	175	1	314
													2	8			
09	1500	N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0			328

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

04	26130	X	25187	-0-	-943	-0-	25168	3	19	9	N	17	17	0			92
05	27001	X	26436	-0-	-565	-0-	26430	3	6	9	N	5	3	0			94
06	25560	X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-					94
07	26350	X	24587	-0-	-1763	-0-	24587	3			N	-0-					94
08	26443	X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-					94
09	25590	X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-					94

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

04	17220	X	15710	-0-	-1510	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15175	-0-	-2557	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	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
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314
													3	8			
05	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210
													1	8			
06	5430	X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3734	3	254	9	N	231	33	0	182	1	93
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0			283
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1	102
													2	8			

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

04	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13795	X	13110	-0-	-685	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	12078	-0-	-1500	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

04	7740	X	5883	-0-	-1857	-0-	5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194
													2	8			
05	7998	X	6144	-0-	-1854	-0-	5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153
													1	8			
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384
07	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6105	3	304	9	N	276	94	0	176	1	390
08	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1	145
09	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1	138

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

04	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	23	0	2	8	215
05	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	1	78
													1	8			
06	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1	108
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6371	3	176	9	N	160	10	0	118	1	138
													2	8			
08	6355	X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1	63
													2	8			
*09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8	62

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

04	15090	X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13357	-0-	-2267	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

04	7200	X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	1	148
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					148
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					148
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11482	3	4	9	N	4					152
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	1	51
*09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	1	356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	7802	-0-	-1963	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
07	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
*09	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	82	1	5187	2	Y	347	425	1			150
							92	4	382	9							
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	2	Y	-0-	150	1			-0-
							124	4									
06	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-					-0-
							108	4									
07	5921	X	4926	-0-	-995	-0-	72	1	4278	2	Y	422	93	1			329
							112	4	464	9							
08	6324	X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1			195
							88	4	328	9							
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1			168
							120	4	372	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400	X	12854	-0-	-4546	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
05	17732	X	13410	-0-	-4322	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
07	13733	X	12542	-0-	-1191	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-					-0-

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
04	12060	X	10720	-0-	-1340	-0-	10258	3	364	4	N	89	9	0			198
							98	9									
05	12462	X	11896	-0-	-566	-0-	10876	3	868	4	N	138	1	0	176	1	159
							152	9									
06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10413	3	840	4	N	67	176	1			50
							74	9									
07	10633	X	10502	-0-	-131	-0-	9516	3	868	4	N	107					157
							118	9									
08	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	9402	3	784	4	N	66					223
							73	9									
*09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	9804	3	840	4	N	45					268
							50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200 X	11851	-0-	-1349	-0-	10556	3	150	4	N	1041	13	0	718	1	647
						1145	9									
05	13640 X	12390	-0-	-1250	-0-	11070	3	155	4	N	1059	8	0	1209	1	489
						1165	9									
06	13200 X	11632	-0-	-1568	-0-	10419	3	150	4	N	966	8	0	1052	1	395
						1063	9									
07	12400 X	11185	-0-	-1215	-0-	9957	3	155	4	N	975	17	0	871	1	480
						1073	9					2	8			
08	12400 X	7041	-0-	-5359	-0-	6326	3	128	4	N	534	1	0	693	1	320
						587	9									
09	12000 X	2766	-0-	-9234	-0-	2437	3	72	4	N	234	177	1			377
						257	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	27960 X	26408	-0-	-1552	-0-	25513	3	90	4	N	732	58	0	349	1	450
						805	9									
05	30845 X	26870	-0-	-3975	-0-	25974	3	93	4	N	730	43	0	878	1	259
						803	9									
06	28135 X	26638	-0-	-1497	-0-	25819	3	90	4	N	663	48	0	528	1	346
						729	9									
07	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	25780	3	93	4	N	693	146	0	707	1	185
						762	9					1	8			
08	25947 X	23160	-0-	-2787	-0-	22524	3	75	4	N	510	19	0	344	1	332
						561	9									
*09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	26081	3	52	4	N	698	8	0	705	1	317
						768	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3645	3	789	9	N	717	2	0	702	1	404
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4032	3	869	9	N	790	1	0	885	1	308
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	3803	3	905	9	N	823	1	0	872	1	258
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3861	3	796	9	N	724	535	1			447
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	3612	3	749	9	N	681	715	1			413
09	4740 X	3093	-0-	-1647	-0-	2614	3	479	9	N	435	525	1			323

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	8940 X	4972	-0-	-3968	-0-	4505	3	18	4	N	408	11	0	180	1	532
						449	9					2	8			
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4321	3	340	9	N	309	6	0	552	1	282
												1	8			
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3874	3	391	9	N	355	6	0	368	1	263
07	4695 X	4034	-0-	-661	-0-	3695	3	339	9	N	308	14	0	183	1	374
08	4185 X	3837	-0-	-348	-0-	3514	3	323	9	N	294	2	0	381	1	285
*09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4036	3	277	9	N	252	1	0	191	1	345

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
05	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
08	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
09	13110 X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	21712	-0-	-1148	-0-	21709	3	3	9	N	3	3	8			113
05	23467	X	10433	-0-	-13034	-0-	10433	3			N	-0-					113
06	22710	X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-					113
07	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28719	3	1	9	N	1	1	8			110
*08	23095	X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-					110
09	21720	X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3			N	-0-					109

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

04	8790	X	5491	-0-	-3299	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	2938	-0-	-6145	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-					-0-
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-					-0-
*09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

04	7890	X	7692	-0-	-198	-0-	7522	3	27	4	N	130	6	0	1	8	197
							143	9									
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7766	3	76	4	N	121	1	0	172	1	145
							133	9									
06	7890	X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1			103
							145	9									
07	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	7601	3	98	4	N	117	169	1	1	8	50
							129	9									
08	7967	X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108					158
							119	9									
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1			75
							102	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

04	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11	0	1	8	389
05	17081	X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6	0	383	1	192
06	16230	X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176	1	193
													4	8			
07	16430	X	14452	-0-	-1978	-0-	14223	3	229	9	N	208	33	0	178	1	187
													3	8			
08	16430	X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185	1	152
													2	8			
09	15900	X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195	1	95

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	65	1	4120	2	Y	234	386	1			118
							114	4	257	9							
05	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	66	1	4496	2	Y	260	212	1			166
							186	4	286	9							
06	5340	X	4736	-0-	-604	-0-	72	1	4234	2	Y	227	318	1			75
							180	4	250	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4378	2	Y	219	98	1			196
							186	4	241	9							
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	61	1	3813	2	Y	157	180	1			173
							144	4	173	9							
*09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	72	1	5316	2	Y	260	337	1			96
							135	4	286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	469	3	143	9	Y	130	1	0			254
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	551	3	207	9	Y	188	180	1	1	8	261
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	523	3	164	9	Y	149	184	1	11	8	215
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	572	3	200	9	Y	182	177	1	22	8	198
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	546	3	150	9	Y	136	194	1	15	8	125
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	427	3	202	9	Y	184	158	1	12	8	139

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

04	16320 X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	16864 X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
06	15845 X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-					-0-
07	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
*09	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

04	7470 X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
05	7781 X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530 X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
07	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
08	7192 X	6021	-0-	-1171	-0-	1	1	6020	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

04	12180 X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
05	13981 X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
06	13530 X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3			N	-0-					-0-
07	13981 X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
08	12958 X	11397	-0-	-1561	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
09	12660 X	12196	-0-	-464	-0-	12196	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	N	382	1	0	213	1	236
						420	9					2	8			
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1178	3	N	311	1	0	462	1	84
						342	9									
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	3	N	283	1	0	330	1	35
						311	9					1	8			
07	3100 N	8889	-0-	5789	5789	109	1	8446	3	N	304	6	0	250	1	82
						334	9					1	8			
08	3100 N	1410	-0-	-1690	4099	97	1	1042	3	N	246	259	1	2	8	67
						271	9									
*09	3000 N	642	-0-	-2358	1741	114	1	528	9	N	480	204	1	2	8	341

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

04	10260 X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11160 X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
06	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	11160 X	10367	-0-	-793	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
08	10323 X	9273	-0-	-1050	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	12390 X	9235	-0-	-3155	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2279	-0-	-2154	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

04	20220	X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
07	20584	X	12449	-0-	-8135	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
08	20460	X	12515	-0-	-7945	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
09	19050	X	13358	-0-	-5692	-0-	13358	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

04	17400	X	186	-0-	-17214	-0-	186	3			N	-0-					142
05	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					142
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					142
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					142
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					142
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

04	4560	X	3900	-0-	-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0			185
05	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4039	3	43	9	N	39					224
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40					264
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	N	52	173	1			143
08	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45					188
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35					223

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	18054	-0-	-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	177	1	225
							149	9									
05	19561	X	18852	-0-	-709	-0-	17649	3	992	4	N	192	1	0	178	1	238
							211	9									
06	18930	X	19086	-0-	-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1			242
							197	9									
07	19220	X	17821	-0-	-1399	-0-	16603	3	992	4	N	205	346	1	1	8	100
							226	9									
08	19096	X	16321	-0-	-2775	-0-	15270	3	896	4	N	141					241
							155	9									
09	18240	X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1			209
							156	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

04	11490	X	10571	-0-	-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0			184
05	11780	X	11012	-0-	-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0			213
06	10740	X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175	1	52
07	10912	X	10092	-0-	-820	-0-	10055	3	37	9	N	34	6	0			80
08	11005	X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15					95
09	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25					120

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

04	10080	X	9216	-0-	-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	1	8	105
05	10416	X	9921	-0-	-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0			105
06	9960	X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0			105
07	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8779	3	30	9	N	27	9	0			123
08	9920	X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2	8	135
09	9600	X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20					155

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3341	3	650	9	N	591	39	0	571	1	103
													2	8			
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	3392	3	645	9	N	586	30	0	551	1	107
													1	8			
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3571	3	602	9	N	547	30	0	361	1	262
													1	8			
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3695	3	618	9	N	562	55	0	540	1	229
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	4	N	505	5	0	365	1	362
							556	9					2	8			
09	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	2892	3	4	4	N	509	4	0	547	1	320
							560	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-	16999	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-	17094	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	16062	-0-	-2290	-0-	16062	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	13442	-0-	-4352	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	17100	X	15567	-0-	-1533	-0-	15567	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	716	3	360	9	N	327	3	0	354	1	209
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	611	3	309	9	N	281	2	0	354	1	133
													1	8			
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-	356	3	321	9	N	292	1	0	177	1	246
													1	8			
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	310	1	385	3	N	265	3	0	379	1	129
							292	9									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	200	1	220	3	N	245	191	1	2	8	181
							270	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	300	1	489	3	N	323	357	1			147
							355	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-	13366	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13670	-0-	-280	-0-	13670	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
*09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-	13303	3	68	9	N	62	5	0			170
05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-	13035	3	75	9	N	68	3	0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-	12360	3	29	9	N	26	1	0	176	1	82
													2	8			
07	15531	X	11857	-0-	-3674	-0-	11783	3	74	9	N	67	1	0			148
08	14880	X	11069	-0-	-3811	-0-	11026	3	43	9	N	39					187
09	13380	X	10231	-0-	-3149	-0-	10168	3	63	9	N	57	176	1			68

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	62	1	3939	2	Y	174	320	1			88
							203	4	191	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	63	1	4245	2	Y	144	140	1			92
							217	4	158	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1			57
							210	4	190	9							
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	71	1	4206	2	Y	211	79	1			189
							217	4	232	9							
08	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1			171
							154	4	171	9							
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1			96
							135	4	287	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

04	18240	X	16169	-0-	-2071	-0-	15232	3	90	4	Y	770	36	0	638	1	274
							847	9									
05	18848	X	16239	-0-	-2609	-0-	15247	3	137	4	Y	777	23	0	825	1	203
							855	9									
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	1	187
							805	9									
07	16058	X	14306	-0-	-1752	-0-	13364	3	155	4	Y	715	43	0	519	1	340
							787	9									
08	16058	X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	1	133
							547	9									
09	15540	X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	1	249

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1			761
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1			797
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1			737
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	348	1			762
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1			716
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1			685

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	4750	3	337	4	N	691	601	1			237
							760	9									
05	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	4577	3	337	4	N	711	1	0	706	1	241
							782	9									
06	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1			257
							756	9									
07	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	4320	3	217	4	N	707	692	1			272
							778	9									
08	5642	X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1			150
							605	9									
09	5460	X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1			163
							440	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

04	19680	X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-					-0-
05	20026	X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
06	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	17013	-0-	-2951	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
08	19716	X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

04	1380	N	121	-0-	-1259	-0-	3	1	31	3	N	79	1	8			674
							87	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11	356	1			329
06	1573	N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-					329
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	244	176	1			397
							268	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	2	8	492
							684	9									
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	10	8	430

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

04	10980	X	9520	-0-	-1460	-0-	9172	3	87	4	Y	237	11	0	180	1	314
							261	9									
05	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10240	3	93	4	Y	249	7	0	349	1	207
							274	9									
06	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5	0	90	1	335
							248	9					2	8			
07	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10491	3	93	4	Y	184	12	0	173	1	334
							202	9									
08	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1	0	253	1	195
							127	9									
*09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1	0	85	1	229
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8035	3	90	4	Y	249	11	0	181	1	326
							274	9									
05	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8441	3	93	4	Y	234	7	0	358	1	195
							257	9									
06	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7	0	84	1	353
							275	9					1	8			
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	8176	3	93	4	Y	202	16	0	183	1	356
							222	9									
08	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1	0	269	1	215
							142	9									
*09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1	0	94	1	341
							243	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

04	27150	X	26099	-0-	-1051	-0-	25146	3	30	4	N	839	16	0	1066	1	297
							923	9									
05	27683	X	26976	-0-	-707	-0-	26030	3	31	4	N	832	4	0	695	1	430
							915	9									
06	26790	X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7	0	867	1	337
							859	9									
07	27683	X	26086	-0-	-1597	-0-	25194	3	31	4	N	783	533	1			587
							861	9									
08	27280	X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886	1			382
							749	9									
09	26100	X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1	0	547	1	515
							749	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

04	20580	X	19567	-0-	-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0			339
							187	9									
05	21824	X	20606	-0-	-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	180	1	320
							178	9									
06	21120	X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1			295
							166	9									
07	21080	X	19584	-0-	-1496	-0-	18432	3	992	4	N	145	177	1			263
							160	9									
08	20770	X	17610	-0-	-3160	-0-	16582	3	896	4	N	120					383
							132	9									
09	19950	X	17258	-0-	-2692	-0-	16267	3	864	4	N	115	174	1			324
							127	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	3390	X	2186	-0-	-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	480	1	80
							476	9									
05	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	299	1	189
							452	9									
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	284	1	319
							471	9									
07	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1162	3	472	9	N	429	23	0	522	1	203
08	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	427	1	258
09	3330	X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	310	1	291

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480 X	9140	-0-	-340	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
06	9540 X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
07	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9889 X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
09	9570 X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	8400 X	7045	-0-	-1355	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8649 X	7498	-0-	-1151	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	8310 X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
07	8308 X	7061	-0-	-1247	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
09	7830 X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

04	3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	4110 X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	3586	-0-	-103	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	1181	3	529	4	N	507	877	1			412
						558	9									
05	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	2071	3	447	4	N	636	706	1			342
						700	9									
06	3870 X	2633	-0-	-1237	-0-	1776	3	351	4	N	460	354	1			448
						506	9									
07	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	1900	3	173	4	N	574	366	1			656
						631	9									
08	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	1362	3	144	4	N	207	354	1			509
						228	9									
*09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2225	3	239	4	N	661	895	1			275
						727	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	4770 X	3430	-0-	-1340	-0-	1936	3	986	4	N	462	3	0	543	1			210
						508	9											
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1551	3	2300	4	N	684	1	0	521	1			372
						752	9											
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1195	3	2564	4	N	496	1	0	526	1			341
						546	9											
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	1212	3	2357	4	N	486	2	0	491	1			334
						535	9											
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	937	3	1731	4	N	179	176	1					337
						197	9											
*09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	854	3	1484	4	N	347	541	1					143
						382	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	12720	X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10883	-0-	-1672	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10433	-0-	-1967	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11300	-0-	-520	-0-	11300	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
04	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	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
04	1440	X	1076	-0-	-364	-0-	511	1	84	4	N	437	342	1			503
							481	9									
05	1488	X	915	-0-	-573	-0-	511	1	2	4	N	365	703	1			165
							402	9									
06	1920	X	880	-0-	-1040	-0-	428	1	3	4	N	408	359	1			214
							449	9									
07	1984	X	970	-0-	-1014	-0-	480	1	4	4	N	442	547	1			109
							486	9									
08	1984	X	773	-0-	-1211	-0-	312	1	105	4	N	324	190	1			243
							356	9									
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	428	1	177	4	N	439	555	1			127
							483	9									

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
04	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	186	1	213
05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	191	1	93
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0			160
07	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	4889	3	81	9	N	74	19	0	177	1	38
08	5859	X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0			58
09	5670	X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0			125

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	173	1	315
							265	9									
05	15872	X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	187	1	353
							261	9									
06	14640	X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	343	1	219
							242	9									
07	15128	X	13930	-0-	-1198	-0-	13622	3	62	4	N	224	28	0	192	1	222
							246	9					1	8			
08	15128	X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0			370
							172	9									
*09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	359	1	223
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 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
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1			232
							112	4	381	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1			276
							124	4	433	9							
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1			419
							120	4	351	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	61	1	3623	2	N	349	352	1			416
							124	4	384	9							
08	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1			167
							92	4	295	9							
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1			210
							162	4	448	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

04	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1			517
							523	9									
05	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1			358
							602	9									
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1			315
							535	9									
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4069	3	324	4	N	473	558	1			230
							520	9									
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1			213
							375	9									
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1			407
							605	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6707	-0-	-764	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

04	6420	X	6352	-0-	-68	-0-	5410	3	243	4	N	635	8	0	725	1		222
							699	9										
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	5815	3	222	4	N	697	5	0	531	1		383
							767	9										
06	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	5517	3	215	4	N	566	4	0	698	1		247
							623	9										
07	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	5483	3	215	4	N	632	9	0	524	1		346
							695	9										
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	4854	3	181	4	N	429	1	0	527	1		245
							472	9					2	8				
*09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	6824	3	230	4	N	682	547	1				380
							750	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304
05	3844	X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279
06	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	305	1	2115	3	N	400	356	1			323
							440	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2304	3	N	501	537	1			287
							551	9									
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4048	3	N	356	508	1	2	8	133
							392	9									
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	220	1	2113	3	N	344	177	1	2	8	298
							378	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

04	11940	X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
*09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	10890	X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	9056	-0-	-2383	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282
07	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	4902	3	325	9	N	295	364	1			213
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3	276	9	N	251	337	1			127
09	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3	238	9	N	216	175	1	3	8	165

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

04	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1	443
							301	9									
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1	589
							469	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
							314	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3150	3	210	4	Y	285	8	0	109	1	408
							314	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
							226	9									
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
							213	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1	157
							210	9									
05	4526	X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0			390
							259	9									
06	4380	X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
							186	9									
07	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	3317	3	52	4	N	241	8	0			418
							265	9									
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
							201	9									
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
							189	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1			125
05	1302	N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1	47
							2	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
							194	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	823	3	105	4	Y	209	6	0	67	1	284
							230	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
							223	9									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
							215	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

04	5640	X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-					85
05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-					85
06	5350	X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-					83
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					83
08	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					83
09	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3			N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

04	16920	X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-					-0-
05	17360	X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-					-0-
06	16800	X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-
07	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	13585	3	870	4	N	-0-					-0-
08	16957	X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-
09	16110	X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	103	354	1			90
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	28	4	118	9	N	107					197
06	450	X	19	-0-	-431	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			197
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	466	1	175	9	N	159	171	1	1	8	183
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
07	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4666	3	67	9	N	61					128
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189
09	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142
06	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534
							626	9									
07	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	702	1	482	4	N	292	351	1			475
							321	9									
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127
							31	4	427	9							
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182
							270	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299
07	5425	X	4229	-0-	-1196	-0-	3656	3	573	9	N	521	13	0	354	1	453
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355
09	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465

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
04	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215
							143	9									
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182
							157	9									
06	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1			107
							111	9									
07	13888	X	11174	-0-	-2714	-0-	10230	3	844	4	N	91					198
							100	9									
08	13950	X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60					258
							66	9									
09	13530	X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1			133
							56	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199
05	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
													2	8			
07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17082	3	182	9	N	165	66	0	176	1	71
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141
*09	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

04	6270	X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
							539	9									
05	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
							645	9									
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
							315	9									
07	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	3440	3	648	9	N	589	6	0	359	1	444
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
							748	9									
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
							674	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

04	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
							361	9									
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
							481	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
							580	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1365	3	517	4	N	362	6	0	352	1	433
							398	9									
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
							351	9									
09	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
							425	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

04	5610	X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70
05	5797	X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666	X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4278	3	493	9	N	448	11	0	538	1	219
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275
*09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429
05	1395	X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499
07	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	814	3	189	9	N	172	4	0	177	1	490
08	1240	X	505	-0-	-735	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609
09	870	X	414	-0-	-456	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290 X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	180	1	250
												2	8			
05	43772 X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	381	1	189
06	42060 X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105
												3	8			
07	42098 X	37377	-0-	-4721	-0-	36696	3	681	9	N	619	336	0	160	1	223
												5	8			
08	41509 X	35254	-0-	-6255	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311
												6	8			
09	39330 X	36439	-0-	-2891	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83
												9	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

04	36390 X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	195	1	284
												1	8			
05	35464 X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	379	1	147
06	33510 X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
												2	8			
07	33666 X	29360	-0-	-4306	-0-	28848	3	512	9	N	465	202	0	534	1	70
08	33201 X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
												2	8			
09	30720 X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	12	0	194	1	192
												5	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

04	5460 X	5087	-0-	-373	-0-	4510	3	223	4	N	322	18	0	367	1	113
						354	9									
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4695	3	144	4	N	336	13	0	178	1	258
						370	9									
06	5700 X	5007	-0-	-693	-0-	4527	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
						326	9									
07	5651 X	5016	-0-	-635	-0-	4564	3	101	4	N	319	37	0	177	1	293
						351	9									
08	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	4304	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
						316	9									
09	5100 X	4926	-0-	-174	-0-	4502	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
						318	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2217	3	120	4	N	296	8	0	177	1	324
							326	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2293	3	124	4	N	321	5	0	353	1	287
							353	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175	3	120	4	N	272	5	0	366	1	187
							299	9					1	8			
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2119	3	124	4	N	290	14	0			463
							319	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903	3	105	4	N	277	2	0	353	1	385
							305	9									
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946	3	90	4	N	257	385	1			257
							283	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	10320	X	8793	-0-	-1527	-0-	8492	3	138	4	N	148	191	1	2	8	97
							163	9									
05	10075	X	8675	-0-	-1400	-0-	8348	3	186	4	N	128					225
							141	9									
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104	3	180	4	N	140	177	1			188
							154	9									
07	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	7768	3	186	4	N	159	32	0	190	1	125
							175	9									
08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
							131	9									
09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937	3	180	4	N	128	2	0			190
							141	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	8730	X	7065	-0-	-1665	-0-	6907	3	158	9	N	144					269
05	8432	X	7394	-0-	-1038	-0-	7251	3	143	9	N	130	174	1			225
06	7650	X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197
07	7327	X	6902	-0-	-425	-0-	6701	3	201	9	N	183					380
08	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322
*09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	8700	X	7353	-0-	-1347	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6484	-0-	-2072	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	7101	X	6874	-0-	-227	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	13140	X	11748	-0-	-1392	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
05	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
*09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	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 #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	243	-0-	-507	-0-	76	3	110	4	N	52					622
							57	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	4	N	385	173	1			834
							424	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871
							626	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2391	3	3	4	N	478	55	0	530	1	764
							526	9									
08	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919
							923	9									
09	3450	X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	191	1	25
													2	8			
05	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	12	0			63
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15146	3	44	9	N	40	20	0	3	8	97
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107
*09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	3742	3	130	4	N	396	10	0	369	1	165
							436	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3985	3	135	4	N	460	7	0	356	1	262
							506	9									
06	4470	X	4239	-0-	-231	-0-	3677	3	124	4	N	398	6	0	192	1	462
							438	9									
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	3615	3	117	4	N	395	18	0	350	1	489
							435	9									
08	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3295	3	117	4	N	376	2	0	707	1	156
							414	9									
09	4470	X	3821	-0-	-649	-0-	3266	3	127	4	N	389	1	0	354	1	190
							428	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 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
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4859	3	798	4	N	349	12	0	357	1	220
							384	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5044	3	968	4	N	367	7	0	363	1	217
							404	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	4762	3	1207	4	N	305	7	0	174	1	340
							336	9					1	8			
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4620	3	1491	4	N	342	15	0	175	1	492
							376	9									
08	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	4267	3	1541	4	N	350	2	0	530	1	310
							385	9									
*09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	4413	3	1555	4	N	330	358	1			282
							363	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
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	4570	3	228	4	N	555	5	0	534	1	360
							611	9									
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	4525	3	218	4	N	525	2	0	531	1	352
							578	9									
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	4231	3	200	4	N	499	2	0	534	1	315
							549	9									
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4083	3	197	4	N	549	2	0	353	1	509
							604	9									
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3301	3	163	4	N	419	527	1			401
							461	9									
09	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	4225	3	215	4	N	480	713	1			168
							528	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	3828	3	444	4	N	422	9	0	351	1	259
							464	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3775	3	829	4	N	419	6	0	553	1	119
							461	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	3536	3	1274	4	N	362	6	0	175	1	300
							398	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	3499	3	1387	4	N	412	16	0	177	1	519
							453	9									
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	3094	3	1349	4	N	301	1	0	522	1	297
							331	9									
*09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	3901	3	1368	4	N	369	1	0	367	1	298
							406	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3			N	-0-					-0-
*09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	6734	3	356	4	N	732	16	0	628	1	246
							805	9									
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	7024	3	340	4	N	784	12	0	756	1	262
							862	9									
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	7132	3	288	4	N	753	13	0	725	1	277
							828	9									
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7118	3	272	4	N	770	37	0	728	1	282
							847	9									
08	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112	4	N	613	4	0	725	1	166
							674	9									
09	7200	X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45	4	N	241	1	0	308	1	98
							265	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

04	1320	X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	9	N	476	341	1			365
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625	9	N	568	563	1			370
09	810	X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377	9	N	343	351	1			362

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-					55
05	15130	X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

04	5100	X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	196	1	55
													1	8			
05	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0			133
06	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	1	8	213
*07	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4230	3	114	9	N	104	33	0	186	1	98
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89	9	N	81	3	0	4	8	172
09	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69	9	N	63	1	0			234

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

04	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	365	1	263
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1			322
06	2460	X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1			260
*07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	403	3	209	9	N	190	174	1			276
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265	9	N	241					517
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380	9	N	345	532	1			330

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8			217
							88	9									
05	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99					316
							109	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1			227
							96	9									
*07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	4	N	89	1	0			315
							98	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	3	22	4	N	38	193	1			160
							42	9									
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1621	3	96	4	N	60					220
							66	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

04	27810	X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	191	1	182
05	26970	X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	196	1	130
06	24570	X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
													3	8			
*07	25203	X	23651	-0-	-1552	-0-	23370	3	281	9	N	255	116	0	3	8	224
08	25203	X	21275	-0-	-3928	-0-	21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
							138	9					2	8			
09	24390	X	22659	-0-	-1731	-0-	22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
													2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	12030	X	11149	-0-	-881	-0-	10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									
05	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220	X	9069	-0-	-2151	-0-	8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			
07	11594	X	8942	-0-	-2652	-0-	8694	3	62	4	N	169	30	0	177	1	257
							186	9									
08	11346	X	8524	-0-	-2822	-0-	8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
							168	9									
09	10980	X	8820	-0-	-2160	-0-	8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
							158	9					2	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

04	26490	X	14882	-0-	-11608	-0-	14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145
05	27373	X	14490	-0-	-12883	-0-	14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390	X	7587	-0-	-13803	-0-	7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17302	3	141	9	N	128	71	0			110
08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18118	3	79	9	N	72	8	0			174
*09	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
													2	8			

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

04	9090	X	8734	-0-	-356	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9242	-0-	-151	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8724	-0-	-216	-0-	8724	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									
05	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540	X	5644	-0-	-896	-0-	5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									
07	6758	X	5078	-0-	-1680	-0-	4698	3	62	4	N	289	379	1			165
							318	9									
08	6727	X	5448	-0-	-1279	-0-	5150	3	54	4	N	222					387
							244	9									
09	6510	X	3590	-0-	-2920	-0-	3221	3	54	4	N	286	533	1			140
							315	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

04	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			
05	29977	X	29348	-0-	-629	-0-	28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010	X	25368	-0-	-3642	-0-	24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									
07	29977	X	24016	-0-	-5961	-0-	23378	3	496	4	N	129	76	0	3	8	197
							142	9									
08	29357	X	21645	-0-	-7712	-0-	21141	3	464	4	N	36	8	0	185	1	40
							40	9									
09	28410	X	22431	-0-	-5979	-0-	21909	3	464	4	N	53	3	0	2	8	88
							58	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43230	X	35198	-0-	-8032	-0-	34654	3	300	4	N	222	103	0	3	8	203
							244	9									
05	39401	X	33396	-0-	-6005	-0-	32875	3	310	4	N	192	84	0	167	1	144
							211	9									
06	38130	X	32102	-0-	-6028	-0-	31591	3	300	4	N	192	95	0	176	1	63
							211	9					2	8			
*07	37975	X	31993	-0-	-5982	-0-	31230	3	310	4	N	412	300	0	5	8	170
							453	9									
08	37727	X	24162	-0-	-13565	-0-	23760	3	290	4	N	102	22	0	184	1	66
							112	9									
09	35190	X	25312	-0-	-9878	-0-	24915	3	290	4	N	97	8	0	3	8	152
							107	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

04	15690	X	12326	-0-	-3364	-0-	12161	3	165	9	N	150	22	0	184	1	162
05	15655	X	12194	-0-	-3461	-0-	12040	3	154	9	N	140	7	0			295
06	14610	X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177	1	147
													1	8			
07	13423	X	11939	-0-	-1484	-0-	11911	3	28	9	N	25	16	0	2	8	154
08	13206	X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0			309
09	12330	X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175	1	247
													2	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4849	3	19	9	N	17	4	0			140
05	4836	X	3508	-0-	-1328	-0-	3506	3	2	9	N	2	2	0			140
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	2	8	150
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	4750	3	9	9	N	8	6	0			152
08	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-					152
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8			155

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

04	25650	X	22512	-0-	-3138	-0-	22472	3	40	9	N	36	16	0			60
05	26505	X	19022	-0-	-7483	-0-	18966	3	28	4	N	25	10	0			75
							28	9									
06	25650	X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	1	8	190
							135	9									
07	24490	X	12331	-0-	-12159	-0-	12245	3	62	4	N	22	20	0	60	1	130
							24	9					2	8			
08	24242	X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0			130
							1	9									
09	22500	X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-					130

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

04	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	165	1	522	3	N	450	1	0	914	1	227
							495	9									
05	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	310	1	875	3	N	401	1	0	364	1	263
							441	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	342	1	210
							319	9									
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1209	3	N	513	1	0	370	1	352
							564	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1			345
							397	9									
09	1350	N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1			373

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	3688	3	186	4	N	754	3	0	525	1	545
							829	9									
05	6107	X	3932	-0-	-2175	-0-	3189	3	139	4	N	549	1	0	801	1	292
							604	9									
06	5910	X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	534	1	380
							686	9					1	8			
07	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	3803	3	170	4	N	542	2	0	545	1	370
							596	9					5	8			
08	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1			270
							492	9									
09	4710	X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1			195
							310	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

04	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	14175	3	36	9	Y	33	6	0	32	1	19
													1	8			
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16475	3	28	4	Y	64					83
							70	9									
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	1	8	74
							69	9									
07	13988	X	12755	-0-	-1233	-0-	12638	3	62	4	Y	50	82	1	2	8	40
							55	9									
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0			98
							65	9									
09	13320	X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1			49
							45	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

04	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27334	3	333	9	N	303	77	0	178	1	172
													3	8			
05	26443	X	26204	-0-	-239	-0-	25879	3	325	9	N	295	78	0	177	1	212
06	26250	X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80	0	185	1	207
													1	8			
07	27550	X	23961	-0-	-3589	-0-	23443	3	518	9	N	471	268	0	185	1	225
08	27311	X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13	0	175	1	234
													2	8			
09	26430	X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	5	0	176	1	232
													2	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

04	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	24962	3	120	4	Y	123	48	0	143	1	54
							135	9					2	8			
05	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34352	3	124	4	Y	90	21	0			123
							99	9									
06	30510	X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18	0	106	1	83
							94	9					1	8			
07	30447	X	28547	-0-	-1900	-0-	28315	3	124	4	Y	98	40	0	92	1	46
							108	9					3	8			
08	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	48460	3	116	4	Y	66	10	0			102
							73	9									
09	29430	X	25722	-0-	-3708	-0-	25552	3	116	4	Y	49	3	0	93	1	55
							54	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	28141	-0-	28141	49256	28117	3	24	9	N	22	22	0			175
05	70916 X	21660	-0-	-49256	-0-	21647	3	13	9	N	12	12	0			175
06	20310 X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39	0			136
07	29078 X	14902	-0-	-14176	-0-	14751	3	151	9	N	137	22	0	115	1	136
08	29078 X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2	0			136
09	28140 X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1	0			136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
05	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-					-0-
06	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1					1
						1	9									
07	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	6973	3	310	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	7440 X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

04	6150 X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0			147
05	6076 X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0			147
06	5850 X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0			155
07	5952 X	5446	-0-	-506	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	0			155
08	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-					155
09	5790 X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-					155

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

04	4410 X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	523	1	307
						448	9									
05	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	370	1	351
						459	9									
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	352	1	379
						421	9									
*07	4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3282	3	126	4	N	355	9	0	357	1	368
						391	9									
08	4154 X	3483	-0-	-671	-0-	3037	3	115	4	N	301	1	0	365	1	303
						331	9									
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3039	3	120	4	N	367	356	1			314
						404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30240 X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	189	1	268
												1	8			
05	29357 X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	176	1	215
06	28410 X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	2	8	344
*07	29202 X	25040	-0-	-4162	-0-	24787	3	253	9	N	230	148	0	178	1	245
												3	8			
08	27528 X	24745	-0-	-2783	-0-	24556	3	189	9	N	172	24	0	191	1	198
												4	8			
09	26490 X	25328	-0-	-1162	-0-	25200	3	128	9	N	116	9	0	194	1	108
												3	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

04	20580 X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270
						97	9									
05	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191
						108	9									
06	20340 X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259
						75	9									
*07	20925 X	18599	-0-	-2326	-0-	17540	3	957	4	N	93	174	1			178
						102	9									
08	21297 X	16646	-0-	-4651	-0-	15928	3	672	4	N	42					220
						46	9									
09	20610 X	20053	-0-	-557	-0-	19166	3	840	4	N	43					263
						47	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

04	13800 X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269
						112	9									
05	12803 X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191
						117	9									
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102
												1	8			
*07	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12401	3	22	4	N	105	16	0	3	8	188
						116	9									
08	12028 X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7	0	176	1	92
												2	8			
*09	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11555	3	18	4	N	79	3	0	2	8	166
						87	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

04	20910 X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233
05	21607 X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234
06	21060 X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233
*07	21096 X	17115	-0-	-3981	-0-	17085	3	30	9	N	27	27	0			233
08	20739 X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1	0	4	8	233
09	19170 X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2	8			234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143
05	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193
							449	9									
06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352
							562	9									
*07	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	488	1	2941	3	N	553	7	0	182	1	716
							2	4	608	9							
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	400	1	1861	3	N	500	884	1			332
							21	4	550	9							
09	4320	X	3596	-0-	-724	-0-	476	1	2648	3	N	417	197	1			552
							13	4	459	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

04	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210
05	8711	X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210
06	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210
07	7615	X	7450	-0-	-165	-0-	7446	3	4	9	N	4					214
08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219
09	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

04	14640	X	13007	-0-	-1633	-0-	13006	3	1	9	N	1	1	8			148
05	14601	X	10687	-0-	-3914	-0-	10687	3			N	-0-					148
06	14400	X	11809	-0-	-2591	-0-	11808	3	1	9	N	1	1	8			148
07	14643	X	13771	-0-	-872	-0-	13770	3	1	9	N	1	1	8			148
*08	14229	X	11567	-0-	-2662	-0-	11565	3	2	9	N	2	2	8			148
09	13020	X	7993	-0-	-5027	-0-	7993	3			N	-0-	2	8			143

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

04	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578
05	14415	X	13851	-0-	-564	-0-	12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740	X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
							958	9									
07	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	13358	3	226	4	N	926	8	0	870	1	447
							1019	9					1	8			
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	697	1	433
							752	9									
*09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	13836	3	299	4	N	981	865	1			549
							1079	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

04	12690	X	11693	-0-	-997	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12360	-0-	-1156	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
*07	13516	X	8785	-0-	-4731	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

04	23550	X	21166	-0-	-2384	-0-	21166	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	22346	-0-	-1989	-0-	22346	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
*07	23560	X	19540	-0-	-4020	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
08	23219	X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
09	21630	X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7136	-0-	-1575	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
*07	8711	X	8205	-0-	-506	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	487	651	1			374
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	464	386	1			452
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1			483
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	333	1			367
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1			359
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1			410

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

04	19590	X	17979	-0-	-1611	-0-	17979	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	9466	-0-	-10777	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*07	18981	X	2279	-0-	-16702	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

04	20670	X	19123	-0-	-1547	-0-	19123	3			N	-0-					-0-
05	21049	X	19887	-0-	-1162	-0-	19887	3			N	-0-					-0-
06	20370	X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
*07	20956	X	15697	-0-	-5259	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

04	22170	X	20514	-0-	-1656	-0-	20502	3	12	9	N	11	4	0	3	8	79
05	22630	X	21822	-0-	-808	-0-	21822	3			N	-0-	1	0			78
06	21900	X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-					78
*07	20553	X	18259	-0-	-2294	-0-	18255	3	4	9	N	4					82
08	19902	X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6					88
09	19260	X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12					100

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3045	3	433	9	N	394	3 1	0 8	328	1	677
05	5487	X	2761	-0-	-2726	-0-	2317	3	444	9	N	404	1	0	538	1	542
06	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	1	8	524
07	5487	X	1675	-0-	-3812	-0-	1115	3	560	9	N	509	738	1	2	8	293
08	4960	X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314					607
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4 3	0 8	324	1	535

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5050	3	428	9	Y	389	583	1			299
05	3782 X	2784	-0-	-998	-0-	2071	3	713	9	Y	648	315	1			632
06	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1			516
*07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3620	3	252	9	Y	229	12	0	356	1	377
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1			359
09	5490 X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1			608

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

04	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	2300	3	136	9	N	124	14	0	180	1	160
05	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2372	3	139	9	N	126	10	0			276
06	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	178	1	215
*07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	2258	3	153	9	N	139	35	0	179	1	140
08	2511 N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0			230
09	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	193	1	174

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

04	14520 X	13706	-0-	-814	-0-	13634	3	72	9	Y	65	6	0	59	1	49
												1	8			
05	14570 X	13773	-0-	-797	-0-	13739	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	48
												1	8			
06	14100 X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1			74
*07	14167 X	11952	-0-	-2215	-0-	11893	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	14167 X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13710 X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1			78

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

04	11820 X	10897	-0-	-923	-0-	10827	3	70	9	Y	64	4	0	59	1	50
												1	8			
05	11749 X	10789	-0-	-960	-0-	10756	3	33	9	Y	30	1	0	30	1	49
06	11370 X	10315	-0-	-1055	-0-	10254	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	11408 X	9818	-0-	-1590	-0-	9759	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	11253 X	9154	-0-	-2099	-0-	9101	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	10890 X	10457	-0-	-433	-0-	10406	3	51	9	Y	46	30	1			78

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

04	14340 X	13441	-0-	-899	-0-	13372	3	69	9	Y	63	5	0	59	1	48
												1	8			
05	13919 X	13465	-0-	-454	-0-	13432	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	48
06	13470 X	12953	-0-	-517	-0-	12892	3	61	9	Y	55	29	1			74
07	13888 X	11961	-0-	-1927	-0-	11902	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	13888 X	11624	-0-	-2264	-0-	11571	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13440 X	12546	-0-	-894	-0-	12495	3	51	9	Y	46	30	1			78

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

04	10500 X	9719	-0-	-781	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
05	10850 X	10150	-0-	-700	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
*07	10633 X	8256	-0-	-2377	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
08	10230 X	7277	-0-	-2953	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
*09	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230 X	11998	-0-	-1232	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
05	12555 X	11828	-0-	-727	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
06	12090 X	9627	-0-	-2463	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
07	12493 X	8378	-0-	-4115	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
08	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
09	12000 X	9772	-0-	-2228	-0-	9772	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

04	2250 X	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

04	7170 X	5822	-0-	-1348	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	557	1	340
						607	9					1	8			
05	7409 X	6268	-0-	-1141	-0-	5301	3	231	4	N	669	729	1			280
						736	9									
06	6780 X	5940	-0-	-840	-0-	5057	3	230	4	N	594	191	1	1	8	682
						653	9									
07	7006 X	4141	-0-	-2865	-0-	3542	3	152	4	N	406	529	1	2	8	557
						447	9									
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	11	11	8			557
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	12	12	8			557

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1			194
05	4867 X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1			260
06	4710 X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1			225
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	3732	3	315	9	N	286	363	1			148
08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1			95
09	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1			192

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

04	14220 X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	4	0	57	1	41
												1	8			
05	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	0	25	1	46
06	13200 X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1			73
*07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10056	3	59	9	Y	54	56	1			71
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1			62
*09	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10359	-0-	-1161	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	567	1	243
							743	9									
05	11346	X	10871	-0-	-475	-0-	9939	3	137	4	Y	723	17	0	759	1	190
							795	9									
06	10980	X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	682	1	175
							755	9									
*07	11098	X	10344	-0-	-754	-0-	9490	3	62	4	Y	720	60	0	501	1	334
							792	9									
08	10943	X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	708	1	138
							570	9									
09	10530	X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	205	1	83

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

04	17310	X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	9	0	134	1	74
							107	9					1	8			
05	17825	X	17289	-0-	-536	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	0	48	1	81
							62	9									
06	17250	X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38					119
07	17267	X	15914	-0-	-1353	-0-	15872	3	42	9	Y	38	92	1			65
08	17298	X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34					99
09	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1			97

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

04	18180	X	16896	-0-	-1284	-0-	16794	3	102	9	Y	93	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18476	X	16896	-0-	-1580	-0-	16832	3	2	4	Y	56	2	0	46	1	80
							62	9									
06	17610	X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36					116
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15215	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	14570	X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35					94
*09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1			94

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

04	14970	X	14040	-0-	-930	-0-	13956	3	10	4	Y	67	7	0	59	1	50
							74	9					1	8			
05	15066	X	14575	-0-	-491	-0-	14477	3	63	4	Y	32	1	0	30	1	50
							35	9					1	8			
06	14580	X	13836	-0-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1			75
*07	14663	X	12687	-0-	-1976	-0-	12626	3	61	9	Y	55	57	1			73
08	14570	X	11734	-0-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1			63
09	14100	X	13869	-0-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1			78

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11276	3	103	9	Y	94	10	0	133	1	71
													1	8			
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11916	3	62	9	Y	56	1	0	46	1	80
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36					116
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10739	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35					94
*09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1			94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14627	3	10	9	Y	9	2	0	2	8	31
05	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	15092	3	1	9	Y	1					32
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-					32
07	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	15016	3	4	9	Y	4	1	8			35
08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3					38
*09	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2					40

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

04	14460 X	10902	-0-	-3558	-0-	10894	3	8	9	Y	7	2	0	1	8	28
05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			Y	-0-					28
06	14460 X	13883	-0-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-					28
07	13702 X	13450	-0-	-252	-0-	13448	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	15004 X	12433	-0-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2					31
09	14520 X	13100	-0-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2					33

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

04	9210 X	7627	-0-	-1583	-0-	7316	3	6	4	Y	277	17	0	298	1	423
						305	9					1	8			
05	9176 X	8649	-0-	-527	-0-	8399	3	9	4	Y	219	14	0	371	1	257
						241	9									
06	8460 X	7176	-0-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388
												2	8			
07	8618 X	7816	-0-	-802	-0-	7633	3	4	4	Y	163	47	0	141	1	361
						179	9					2	8			
08	8649 X	7075	-0-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291
						207	9					2	8			
09	8370 X	6118	-0-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234
						89	9					3	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

04	18600 X	17043	-0-	-1557	-0-	16942	3	101	9	Y	92	7	0	133	1	72
												1	8			
05	18910 X	17273	-0-	-1637	-0-	17209	3	64	9	Y	58	1	0	47	1	81
												1	8			
06	18300 X	16776	-0-	-1524	-0-	16735	3	41	9	Y	37					118
07	18383 X	16192	-0-	-2191	-0-	16155	3	37	9	Y	34	91	1			61
08	17608 X	15487	-0-	-2121	-0-	15450	3	37	9	Y	34					95
09	17040 X	16298	-0-	-742	-0-	16251	3	47	9	Y	43	43	1			95

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

04	17460 X	15974	-0-	-1486	-0-	15974	3	N	-0-			-0-
05	18042 X	6714	-0-	-11328	-0-	6714	3	N	-0-			-0-
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			N	-0-			-0-
*07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-			N	-0-			-0-
08	17453 X	4734	-0-	-12719	-0-	4734	3	N	-0-			-0-
09	15960 X	7729	-0-	-8231	-0-	7729	3	N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3	N	-0-			-0-
05	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3	N	-0-			-0-
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3	N	-0-			-0-
*07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3	N	-0-			-0-
08	10478 X	8383	-0-	-2095	-0-	8383	3	N	-0-			-0-
09	10020 X	9124	-0-	-896	-0-	9124	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	13452	-0-	-948	-0-	13452	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	13360	-0-	-920	-0-	13360	3			N	-0-					-0-
*07	14508	X	12364	-0-	-2144	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
08	14322	X	11741	-0-	-2581	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12759	-0-	-831	-0-	12759	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

04	9960	X	9154	-0-	-806	-0-	9143	3	11	9	Y	10	3	0	1	8	28
05	10168	X	8231	-0-	-1937	-0-	8231	3			Y	-0-					28
06	9540	X	6855	-0-	-2685	-0-	6855	3			Y	-0-					28
07	9703	X	7013	-0-	-2690	-0-	7011	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	9455	X	6809	-0-	-2646	-0-	6807	3	2	9	Y	2					31
09	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	7544	3	2	9	Y	2					33

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

04	9660	X	9286	-0-	-374	-0-	9285	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	9889	X	9429	-0-	-460	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	9034	-0-	-536	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
*07	9610	X	8960	-0-	-650	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8389	-0-	-1066	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8952	-0-	-198	-0-	8952	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	1024	3	279	9	N	254	3	0	361	1	652
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1260	3	207	9	N	188	3	0	695	1	142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1	156
*07	1550	X	812	-0-	-738	-0-	633	3	179	9	N	163	14	0	174	1	131
08	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1	136
09	2160	X	1009	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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

04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	N	1					102
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			N	-0-					102
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	4			N	-0-					105
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			N	-0-					105
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	4			N	-0-					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510 X	10768	-0-	-1742	-0-	9906	3	180	4	N	620	14	0	341	1	479
						682	9									
05	12927 X	10462	-0-	-2465	-0-	9601	3	186	4	N	614	12	0	872	1	209
						675	9									
06	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264
						645	9					2	8			
*07	12400 X	12200	-0-	-200	-0-	11374	3	186	4	N	582	46	0	451	1	348
						640	9					1	8			
08	11873 X	10616	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306
						492	9									
09	11940 X	11837	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239
						706	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

04	14190 X	10228	-0-	-3962	-0-	9332	3	240	4	N	596	24	0	533	1	145
						656	9									
05	13764 X	12316	-0-	-1448	-0-	11438	3	248	4	N	573	17	0	526	1	175
						630	9									
06	12000 X	9444	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
						630	9					4	8			
*07	10974 X	9571	-0-	-1403	-0-	8733	3	248	4	N	536	40	0	614	1	259
						590	9					1	8			
08	11129 X	8146	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
						385	9					2	8			
09	10770 X	9773	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
						777	9					1	8			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

04	7590 X	6756	-0-	-834	-0-	5940	3	816	9	N	742	709	1			445
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6016	3	923	9	N	839	894	1			390
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1			283
*07	6975 X	5751	-0-	-1224	-0-	5136	3	615	9	N	559	547	1			295
08	6975 X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1			130
09	6750 X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1			245

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

04	1110 X	851	-0-	-259	-0-	514	3	337	9	N	306	27	0			522
05	1147 X	730	-0-	-417	-0-	402	3	328	9	N	298	530	1			290
06	1050 X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310					600
						341	9									
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	240	1	550	3	N	346	354	1	1	8	591
						381	9									
08	1085 X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1			400
						371	9									
*09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1			538
						345	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
04	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	8000	3	37	9	Y	34	11	0	145	1	102
													1	8			
05	9517	X	8286	-0-	-1231	-0-	8239	3	47	9	Y	43	8	0	88	1	49
06	8910	X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26	1	62
*07	8096	X	4535	-0-	-3561	-0-	4475	3	6	4	Y	49	12	0	22	1	77
							54	9									
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54	1	69
09	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31	1	116
													1	8			

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

04	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	1914	3	173	4	Y	370	485	1			443
							407	9									
05	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2227	3	63	4	Y	415	355	1			503
							457	9									
06	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412	1	369
							316	9									
*07	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2348	3	450	9	Y	409	18	0	165	1	595
08	2945	X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450	1	277
09	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183	1	355

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

04	11280	X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60
							43	9									
05	11594	X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42
							55	9									
06	11220	X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52
							50	9									
07	11439	X	8916	-0-	-2523	-0-	8811	3	15	4	Y	82	38	0	19	1	77
							90	9									
08	11439	X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53	1	69
							53	9									
09	9810	X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31	1	39
							3	9					1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

04	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	2786	3	530	9	Y	482	30	0	178	1	504
08	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	1038	1	56
													6	8			
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	550	1	100

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

04	19530	X	17357	-0-	-2173	-0-	15685	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845
							1110	9									
05	20739	X	18689	-0-	-2050	-0-	16940	3	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472
							1183	9									
06	20070	X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635
							1189	9									
*07	20554	X	18092	-0-	-2462	-0-	16350	3	484	4	N	1144	77	0	1158	1	543
							1258	9					1	8			
08	18693	X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	1038	1	262
							843	9					2	8			
*09	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	691	1	800
							1355	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1214	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442
							408	9									
05	2387	X	791	-0-	-1596	-0-	143	3	268	4	Y	345	353	1			434
							380	9									
06	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1			384
*07	2852	X	901	-0-	-1951	-0-	450	3	10	4	Y	401	9	0	172	1	604
							441	9									
08	2852	X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1			279
09	2460	X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1			342

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

04	20340	X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	120	4	N	504	16	0	179	1	409
							554	9									
05	19685	X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	124	4	N	498	18	0	528	1	360
							548	9					1	8			
06	19020	X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	521	1	265
							488	9									
07	19020	X	18150	-0-	-870	-0-	17495	3	124	4	N	483	52	0	545	1	150
							531	9					1	8			
08	19654	X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	175	1	278
							349	9									
09	18630	X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	541	1	205

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	165	4	Y	370	1	0	484	1	443
							407	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	141	4	Y	484	355	1			572
							532	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	469	1	437
							369	9									
*07	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1430	3	7	4	Y	391	195	1			633
							430	9									
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1			305
							166	9									
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1			558
							501	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

04	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N	54	15	0			234
05	11811	X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N	54	11	0	177	1	100
06	10950	X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0			125
*07	11222	X	7020	-0-	-4202	-0-	6974	3	46	9	N	42	22	0			145
08	10788	X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0			178
09	10440	X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0			189

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

04	21660	X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N	2	2	0			210
05	22382	X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N	-0-					210
06	21660	X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7					217
07	21731	X	17243	-0-	-4488	-0-	17232	3	11	9	N	10					227
08	21390	X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13					240
09	20580	X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1			68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y	688	3	0	718	1	273
05	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y	771	1	0	972	1	71
06	4770	X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	1	8	67
07	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	3516	3	689	9	Y	626	356	1			337
08	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	1	8	167
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	1	8	135

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

04	9120	X	9072	-0-	-48	-0-	8706	3	113	4	N	230	2	0	178	1	295
							253	9									
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9121	3	75	4	N	287	6	0	350	1	226
							316	9									
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	175	1	357
							343	9									
*07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	8833	3	173	4	N	250	18	0	346	1	242
							275	9					1	8			
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	166	1	298
							246	9									
*09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	355	1	234
							321	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

04	8610	X	7311	-0-	-1299	-0-	7169	3	117	4	N	23	1	0			202
							25	9									
05	8897	X	6995	-0-	-1902	-0-	6795	3	161	4	N	35					237
							39	9									
06	8280	X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1			92
							32	9									
*07	8339	X	5273	-0-	-3066	-0-	5157	3	82	4	N	31					123
							34	9									
08	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24					147
							26	9									
*09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26					173
							29	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

04	14730	X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0			150
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	1	345
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	1	265
*07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	14954	3	344	9	N	313	6	0	354	1	217
													1	8			
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	5	0			434
*09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	175	1	293

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

04	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6325	3	81	4	N	207	12	0			298
							228	9									
05	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	6833	3	86	4	N	191	3	0	347	1	139
							210	9									
06	7350	X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	176	1	136
							194	9									
*07	7595	X	6099	-0-	-1496	-0-	5793	3	123	4	N	166	6	0	177	1	119
							183	9									
08	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0			239
							133	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1			242
							194	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1			60
							601	9									
05	3224	X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1			116
							572	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1			50
							323	9									
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	3	Y	472	329	1			193
							519	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	3	Y	367	490	1			70
							404	9									
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	87	1	3056	3	Y	535	519	1			86
							589	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

04	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1			179
							288	9									
05	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1			288
							323	9									
06	7230	X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1			233
							317	9									
*07	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	5950	3	62	4	N	294	370	1			157
							323	9									
08	6851	X	5172	-0-	-1679	-0-	4921	3	52	4	N	181	176	1	2	8	160
							199	9									
09	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5299	3	46	4	N	294	184	1			270
							323	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

04	5130	X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208
05	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4172	3	525	9	Y	477	270	1			362
08	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223
09	4050	X	541	-0-	-3509	-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38	0	551	1	237
													2	8			
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
													4	8			
*07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6549	3	1036	9	N	942	130	0	722	1	155
													3	8			
08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4427	3	548	9	N	498	11	0	530	1	108
													4	8			
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	5975	3	738	9	N	671	5	0	545	1	227
													2	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28350	X	27179	-0-	-1171	-0-	26692	3	87	4	N	364	49	0	173	1	270
							400	9									
05	29295	X	27020	-0-	-2275	-0-	26567	3	93	4	N	327	34	0	349	1	214
							360	9									
06	26220	X	26003	-0-	-217	-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
							234	9									
*07	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	25073	3	93	4	N	322	95	0	340	1	278
							354	9					1	8			
08	23343	X	23150	-0-	-193	-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
							256	9									
09	22590	X	21853	-0-	-737	-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
							333	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	7079	3	1262	9	Y	1147	58	0	1182	1	511
05	7998	X	7552	-0-	-446	-0-	6268	3	1284	9	Y	1167	38	0	898	1	742
06	9180	X	5366	-0-	-3814	-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
													1	8			
07	6877	X	5456	-0-	-1421	-0-	4347	3	1109	9	Y	1008	71	0	1238	1	389
08	6603	X	2466	-0-	-4137	-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425
09	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

04	5280	X	3598	-0-	-1682	-0-	2859	3	739	9	Y	672	10	0	676	1	264
05	5456	X	2708	-0-	-2748	-0-	1826	3	882	9	Y	802	7	0	985	1	74
06	5280	X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	611	1	67
07	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2253	3	714	9	Y	649	20	0	357	1	339
08	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	798	1	167
													1	8			
09	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	649	1	135
													1	8			

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

04	5850	X	4816	-0-	-1034	-0-	3935	3	2	4	N	799	729	1			630
							879	9									
05	6882	X	5726	-0-	-1156	-0-	4685	3	1041	9	N	946	1220	1			356
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1			479
07	6882	X	4724	-0-	-2158	-0-	3948	3	776	9	N	705	728	1	2	8	454
08	5735	X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1			493
09	5910	X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1			557

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	459	306	1			490
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	3581	3	856	9	Y	778	1	0	1166	1	101
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	786	1	81
													1	8			
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3144	3	717	9	Y	652	4	0	546	1	182
													1	8			
08	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1			64
09	4830	X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1			187
							358	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	11133	3	653	9	Y	594	18	0	607	1	268
05	12958	X	11639	-0-	-1319	-0-	10905	3	734	9	Y	667	11	0	702	1	222
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	502	1	254
07	12989	X	11018	-0-	-1971	-0-	10337	3	681	9	Y	619	91	0	452	1	329
													1	8			
08	12989	X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	636	1	276
09	11790	X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	528	1	244

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

04	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	5440	3	43	4	N	176	6	0	360	1	131
							194	9					2	8			
05	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	4987	3	35	4	N	212	3	0			340
							233	9									
06	6150	X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	352	1	125
							155	9					1	8			
07	6355	X	5475	-0-	-880	-0-	5248	3	39	4	N	171	7	0	5	8	284
							188	9									
08	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	188	1	195
							112	9					2	8			
09	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131					326
							144	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

04	22410	X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	23157	X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	18750	X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
*07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1			511
05	8370	X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1			686
06	6210	X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1	8	621
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	3568	3	912	9	Y	829	1106	1			344
08	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1			403
09	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1			355

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	718	1	300
05	5208	X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	707	1	203
06	6570	X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640	1	251
07	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	5006	3	1196	9	Y	1087	25	0	1028	1	284
													1	8			
08	6789	X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	2	0	877	1	153
													1	8			
09	5910	X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	1	0	348	1	265
													2	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

04	18540	X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1	242
													1	8			
05	19003	X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	2	0	158	1	195
							124	9									
06	18390	X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64					259
							70	9									
*07	18414	X	17515	-0-	-899	-0-	16865	3	580	4	N	64					323
							70	9									
08	18848	X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1			212
							70	9									
09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17					229
							19	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1	314
							835	9					1	8			
05	5859	X	4778	-0-	-1081	-0-	4018	3	99	4	Y	601	2	0	714	1	199
							661	9									
06	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245
							740	9									
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	4695	3	579	4	Y	1048	1012	1	1	8	280
							1153	9									
08	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149
							801	9									
09	6840	X	1890	-0-	-4950	-0-	1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302
							581	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

04	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1	203
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1	154
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1			158
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4339	3	520	9	Y	473	271	1			360
08	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	3075	3	348	9	Y	316	477	1			199
09	4020	X	525	-0-	-3495	-0-	496	3	29	9	Y	26	171	1			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	37	0	356	1	498
05	7533	X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	27	0	1238	1	110
06	7290	X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81
													1	8			
07	7533	X	3270	-0-	-4263	-0-	2555	3	715	9	Y	650	3	0	545	1	182
													1	8			
08	4743	X	2268	-0-	-2475	-0-	1727	3	541	9	Y	492	623	1			51
09	4590	X	2111	-0-	-2479	-0-	1756	3	3	4	Y	320	187	1			184
							352	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

04	10260	X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1	256
05	9982	X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1	211
06	9660	X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260
07	9982	X	9550	-0-	-432	-0-	8827	3	723	9	Y	657	131	0	457	1	329
08	9517	X	8306	-0-	-1211	-0-	7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285
09	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

04	4500	X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1			191
05	4185	X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1	95
06	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5736	3	1154	9	Y	1049	1022	1	1	8	280
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3541	3	823	9	Y	748	874	1			154
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253	9	Y	230	55	0	285	1	140
													1	8			
05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193	9	Y	175	34	0	86	1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82
													1	8			
07	24893	X	19535	-0-	-5358	-0-	19203	3	332	9	Y	302	159	0	74	1	150
													1	8			
08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148
													2	8			
09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17457	3	266	9	Y	242	30	0	253	1	170
													1	8			
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	16731	3	250	9	Y	227	20	0	104	1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311
													1	8			
07	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	15786	3	395	9	Y	359	159	0	280	1	229
													2	8			
08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175
													2	8			
09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98
													2	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086	9	Y	987	826	1			458
05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674	9	Y	613	994	1			77
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	3379	X	2085	-0-	-1294	-0-	1542	3	543	9	Y	494	706	1	1	8	195
08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97
09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

04	9360	X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69	9	Y	63	3	0	59	1	50
													1	8			
05	9269	X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	49
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	8060	X	6158	-0-	-1902	-0-	6099	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62
*09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

04	25830	X	21958	-0-	-3872	-0-	19322	3	2490	4	N	133	36	0	177	1	153
							146	9					4	8			
05	26381	X	21493	-0-	-4888	-0-	19025	3	2340	4	N	116	24	0			245
							128	9									
06	25530	X	20758	-0-	-4772	-0-	18251	3	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
							100	9									
*07	26381	X	21258	-0-	-5123	-0-	18481	3	2573	4	N	185	78	0			242
							204	9									
08	24738	X	18542	-0-	-6196	-0-	16155	3	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
							63	9									
09	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636	3	2490	4	N	46	3	0			162
							51	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	29	1	1861	3	Y	628	358	1	2	8	390
							691	9									
05	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	27	1	1604	3	Y	552	792	1			150
							607	9									
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	28	1	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
							509	9									
07	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	26	1	1640	3	Y	518	431	1	2	8	142
							570	9									
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	21	1	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
							375	9									
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
							408	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	163	1	3120	3	Y	238	5	0	155	1	145
							262	9					1	8			
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	174	1	3459	3	Y	290	2	0	355	1	78
							319	9									
06	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	163	1	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
							296	9					1	8			
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	175	1	3328	3	Y	273	230	1	1	8	75
							300	9									
08	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	161	1	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
							266	9									
09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	159	1	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
							256	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	5448	3	75	4	N	281	33	0	273	1	70
							309	9									
05	6541	X	5862	-0-	-679	-0-	5347	3	93	4	N	384	24	0	281	1	149
							422	9									
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271	3	90	4	N	323	27	0	331	1	114
							355	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5233	3	93	4	N	313	84	0	289	1	54
							344	9									
08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4594	3	75	4	N	93	8	0	102	1	36
							102	9					1	8			
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5342	3	87	4	N	162	4	0	126	1	68
							178	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8357	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
							334	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	9571	3	93	4	N	484	39	0	334	1	184
							532	9									
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-	8644	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
							408	9									
07	9480	X	9475	-0-	-5	-0-	8811	3	93	4	N	519	126	0	428	1	93
							571	9									
08	10044	X	8074	-0-	-1970	-0-	7623	3	78	4	N	339	12	0	278	1	140
							373	9					2	8			
09	9720	X	7362	-0-	-2358	-0-	6750	3	87	4	N	477	4	0	409	1	204
							525	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	488	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
							338	9									
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	3448	3	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
							498	9									
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	3151	3	699	9	Y	635	4	0	527	1	312
													1	8			
07	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	491	1	3011	3	Y	445	6	0	366	1	384
							490	9					1	8			
08	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	466	1	2600	3	Y	307	547	1			144
							338	9									
09	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	469	1	3092	3	Y	364	195	1			313
							400	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	4534	-0-	-1706	-0-	3421	3	1113	9	Y	1012	1486	1			111
05	6448 X	2691	-0-	-3757	-0-	2102	3	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700 X	3712	-0-	-1988	-0-	90	1	2688	3	Y	849	824	1			144
						934	9									
07	5394 X	3606	-0-	-1788	-0-	115	1	2609	3	Y	802	618	1			328
						882	9									
08	4681 X	3260	-0-	-1421	-0-	86	1	2306	3	Y	789	966	1			151
						868	9									
09	4530 X	4238	-0-	-292	-0-	81	1	3436	3	Y	655	701	1			105
						721	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

04	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
05	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
06	13410 X	12732	-0-	-678	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
*07	11359 X	9677	-0-	-1682	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
08	10757 X	9761	-0-	-996	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
*09	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	300	1	3241	3	Y	1036	11	0	1195	1	220
						3	4	1140	9			2	8			
05	7657 X	6714	-0-	-943	-0-	280	1	6434	9	Y	5849	5214	1			855
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	300	1	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1	570
						1	4	4885	9			8	8			
07	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	310	1	4761	3	Y	4917	4560	1	15	8	912
						5409	9									
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	250	1	3926	3	Y	4326	3588	1	9	8	1641
						2	4	4759	9							
09	7500 X	5887	-0-	-1613	-0-	280	1	1963	3	Y	3313	3905	1	21	8	1028
						3644	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

04	3960 X	3279	-0-	-681	-0-	3231	3	48	9	Y	44	2	0	21	1	52
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3786	3	30	9	Y	27	1	0	41	1	37
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	3	37	9	Y	34	34	1			37
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3460	3	42	9	Y	38	35	1			40
08	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	2853	3	17	9	Y	15	48	1			7
*09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5313	3	94	9	Y	85	36	1			56

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

04	6000 X	4696	-0-	-1304	-0-	4510	3	186	9	Y	169	4	0	80	1	201
05	5239 X	4645	-0-	-594	-0-	4514	3	131	9	Y	119	159	1	1	8	160
06	5070 X	4614	-0-	-456	-0-	4452	3	162	9	Y	147	146	1			161
07	5115 X	4060	-0-	-1055	-0-	3959	3	101	9	Y	92	154	1	1	8	98
08	4867 X	3154	-0-	-1713	-0-	3053	3	101	9	Y	92	148	1			42
09	4710 X	4123	-0-	-587	-0-	4029	3	94	9	Y	85	71	1			56

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

04	26970 X	23104	-0-	-3866	-0-	23104	3			N	-0-					-0-
05	27869 X	24250	-0-	-3619	-0-	24250	3			N	-0-					-0-
06	24840 X	23539	-0-	-1301	-0-	23539	3			N	-0-					-0-
07	24090 X	23132	-0-	-958	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
08	24614 X	21082	-0-	-3532	-0-	21082	3			N	-0-					-0-
09	23550 X	23234	-0-	-316	-0-	23234	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	3509	-0-	-2761	-0-	444	1	2544	3	Y	474	15	0	540	1	143
							521	9									
05	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4414	3	549	9	Y	499	409	1			233
06	5340	X	4785	-0-	-555	-0-	4092	3	693	9	Y	630	551	1	1	8	311
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	579	1	3644	3	Y	434	365	1	1	8	379
							477	9									
08	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	482	1	2436	3	Y	316	547	1			148
							348	9									
09	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	533	1	3871	3	Y	355	198	1			305
							2	4	391	9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

04	8490	X	5816	-0-	-2674	-0-	82	1	5177	2	N	419	535	1			480
							96	4	461	9							
05	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	86	1	5828	2	N	410	355	1			535
							150	4	451	9							
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
							174	4	298	9							
*07	6448	X	5541	-0-	-907	-0-	83	1	4923	2	N	334	171	1			617
							168	4	367	9							
08	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
							132	4	241	9							
09	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
							168	4	329	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	3292	3	1013	9	Y	921	791	1			427
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3696	3	674	9	Y	613	963	1			77
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3153	3	585	9	Y	532	5	0	726	1	208
													1	8			
08	4464	X	2733	-0-	-1731	-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81
09	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	300	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
							1243	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	310	1	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
							1279	9									
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
							1068	9					3	8			
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	3	Y	1201	79	0	1155	1	220
							1321	9					3	8			
08	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0	806	1	224
							905	9					5	8			
09	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0	669	1	456
													2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
													1	8			
05	8494	X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220	X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
													1	8			
07	8494	X	4888	-0-	-3606	-0-	4161	3	727	9	Y	661	7	0	550	1	184
													1	8			
08	5766	X	3163	-0-	-2603	-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0	625	1	50
09	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
							341	9									

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
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
							23	4	406	9							
05	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
							22	4	540	9							
06	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
							13	4	158	9							
07	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	124	1	513	3	Y	408	470	1	5	8	149
							8	4	449	9							
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
							33	4	722	9							
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
							27	4	443	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
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254
05	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
07	5828	X	4224	-0-	-1604	-0-	3530	3	694	9	Y	631	686	1	2	8	122
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-	3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212

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
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110
05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3452	3	682	9	Y	620	600	1	2	8	120
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111

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
04	5550	X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1	0	559	1	274
							69	4	377	9							
05	6789	X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416	1			329
							44	4	518	9							
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
							19	4	166	9			1	8			
07	6789	X	3075	-0-	-3714	-0-	222	1	2340	3	Y	411	1	0	470	1	149
							61	4	452	9			6	8			
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
							80	4	730	9							
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
							30	4	389	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
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4212	3	660	9	Y	600	499	1			265
05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11	0	704	1	204
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5303	3	582	9	Y	529	26	0	288	1	383
08	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198
09	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4342	3	298	9	Y	271	171	1			298

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14	0	600	1	262
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9	0	825	1	288
06	10380	X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	580	1	266
07	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	9960	3	644	9	Y	585	18	0	478	1	355
08	10757	X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	671	1	285
09	10410	X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	538	1	244

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

04	1830	X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366	1			12
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425	1			118
							584	9									
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1			132
07	837	X	502	-0-	-335	-0-	71	1	431	9	Y	392	364	1			160
08	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1			48
09	1410	X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1			66

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

04	19350	X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	189	1	98
							219	9									
05	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	193	1	124
							252	9									
06	16830	X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	176	1	168
							256	9					5	8			
*07	17391	X	15520	-0-	-1871	-0-	14704	3	589	4	N	206	22	0	176	1	174
							227	9					2	8			
08	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	175	1	182
							208	9					4	8			
09	17190	X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	195	1	142
							179	9					7	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	7020	X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	77	1	201
							187	9									
05	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	1	8	163
							133	9									
06	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1			161
07	6076	X	4646	-0-	-1430	-0-	4538	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	104
08	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	4298	3	103	9	Y	94	155	1			43
09	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4434	3	92	9	Y	84	71	1			56

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0			440
							174	9									
05	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	191	1	418
							189	9									
06	7860	X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412
													1	8			
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7606	3	165	9	N	150	34	0	183	1	345
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365
													2	8			
*09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170
													3	8			

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37410	X	33987	-0-	-3423	-0-	33987	3			N	-0-					-0-
05	37851	X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-					-0-
06	35910	X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-					-0-
*07	37045	X	32851	-0-	-4194	-0-	32851	3			N	-0-					-0-
08	36363	X	29106	-0-	-7257	-0-	29106	3			N	-0-					-0-
09	33990	X	31092	-0-	-2898	-0-	31092	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	178	1	268
							142	9									
05	25420	X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	178	1	208
							133	9									
06	24600	X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76					284
							84	9									
*07	24583	X	23645	-0-	-938	-0-	22530	3	992	4	N	112	174	1			222
							123	9									
08	25234	X	21215	-0-	-4019	-0-	20223	3	896	4	N	87					309
							96	9									
09	24420	X	23461	-0-	-959	-0-	22406	3	960	4	N	86					395
							95	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	1281	1	585
													1	8			
05	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	1439	1	320
06	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715
07	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	5422	3	1191	9	N	1083	1063	1	2	8	733
08	6820	X	5007	-0-	-1813	-0-	4246	3	761	9	N	692	893	1			532
09	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415

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
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	221	1	35
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	131	1	26
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2063	3	90	9	Y	82	8	0	104	1	15
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			
*09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

04	6360	X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	369	1	187
							138	9									
05	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109					296
							120	9									
06	6030	X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									
07	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	5148	3	22	4	N	-0-					134
08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

04	38670	X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	503	1	126
							776	4	587	9			2	8			
05	38440	X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	571	1	81
							774	4	582	9			1	8			
06	35160	X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							
07	35929	X	26598	-0-	-9331	-0-	76	1	25534	3	Y	390	348	1			118
							559	4	429	9							
08	34069	X	24912	-0-	-9157	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							
09	32250	X	25221	-0-	-7029	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

04	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	275	1	43292	3	Y	11	11	0			-0-
							1594	4	12	9							
05	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	249	1	43908	3	Y	2	2	0			-0-
							1407	4	2	9							
06	49470	X	41015	-0-	-8455	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									
07	51119	X	13911	-0-	-37208	-0-	73	1	13406	3	Y	62	43	1			19
							364	4	68	9							
08	51119	X	11000	-0-	-40119	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							
09	45180	X	11445	-0-	-33735	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	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
04	70050 X	55701	-0-	-14349	-0-	158	1	52978	3	Y	1056	20	0	998	1	249
						1403	4	1162	9			4	8			
05	68975 X	59180	-0-	-9795	-0-	173	1	56453	3	Y	1049	4	0	1132	1	160
						1400	4	1154	9			2	8			
06	63690 X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1			150
						1454	4	1104	9							
07	65038 X	48137	-0-	-16901	-0-	136	1	46141	3	Y	772	689	1			233
						1011	4	849	9							
08	61628 X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1			202
						1044	4	754	9							
09	58350 X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1			282
						1238	4	781	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

04	38160 X	27671	-0-	-10489	-0-	78	1	26270	3	Y	570	10	0	540	1	135
						696	4	627	9			2	8			
05	34286 X	29858	-0-	-4428	-0-	87	1	28419	3	Y	588	2	0	630	1	90
						705	4	647	9			1	8			
06	31650 X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1			81
						721	4	597	9							
07	32302 X	23909	-0-	-8393	-0-	68	1	22880	3	Y	418	373	1			126
						501	4	460	9							
08	30597 X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1			110
						518	4	409	9							
09	28980 X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1			152
						614	4	421	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

04	35670 X	32005	-0-	-3665	-0-	30938	3	180	4	N	806	778	1			446
						887	9									
05	36208 X	33449	-0-	-2759	-0-	32568	3	186	4	N	632	76	0	718	1	284
						695	9									
06	34140 X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	525	1	256
						636	9									
07	33240 X	31554	-0-	-1686	-0-	30581	3	186	4	N	715	246	0	175	1	549
						787	9					1	8			
08	33697 X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	568	1	326
						403	9									
*09	33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	531	1	332
						600	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

04	39780 X	35628	-0-	-4152	-0-	34513	3	180	4	N	850	867	1			192
						935	9									
05	40982 X	36964	-0-	-4018	-0-	36055	3	186	4	N	657	105	0	363	1	381
						723	9									
06	37830 X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	699	1	164
						655	9									
07	37020 X	34436	-0-	-2584	-0-	33326	3	186	4	N	840	345	0	366	1	292
						924	9					1	8			
08	37510 X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	475	1	178
						431	9									
09	35760 X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	345	1	390
						631	9									

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
04	55740 X	44728	-0-	-11012	-0-	125	1	41924	3	Y	1426	16	0	1445	1	339
						1110	4	1569	9			5	8			
05	55552 X	39245	-0-	-16307	-0-	113	1	36880	3	Y	1215	3	0	1363	1	185
						915	4	1337	9			3	8			
06	50910 X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1			134
						679	4	987	9							
07	52111 X	38721	-0-	-13390	-0-	108	1	36512	3	Y	1183	960	1	1	8	356
						800	4	1301	9							
08	49755 X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	1	8	352
						826	4	1316	9							
09	44730 X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1			510
						980	4	1414	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100 X	16841	-0-	-259	-0-	103	1	16119	3	Y	24	4	0	30	1	6
						593	4	26	9							
05	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	89	1	15663	3	Y	26	1	0	25	1	6
						502	4	29	9							
06	18060 X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1			2
						430	4	18	9							
07	56018 X	56018	-0-	-0-	-0-	294	1	53932	3	Y	299	208	1			93
						1463	4	329	9							
08	44133 X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	1	8	153
						1566	4	724	9							
*09	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1			284
						2571	4	677	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
04	35280 X	23321	-0-	-11959	-0-	67	1	22220	3	Y	405	8	0	383	1	96
						588	4	446	9			1	8			
05	29140 X	25166	-0-	-3974	-0-	74	1	24038	3	Y	416	2	0	446	1	63
						596	4	458	9			1	8			
06	26670 X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1			58
						610	4	425	9							
07	27249 X	20160	-0-	-7089	-0-	57	1	19353	3	Y	296	265	1			89
						424	4	326	9							
08	25823 X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1			78
						438	4	290	9							
09	24450 X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1			108
						519	4	299	9							

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
04	14040 X	12081	-0-	-1959	-0-	10684	3	202	4	Y	1086	1029	1			122
						1195	9									
05	13888 X	12459	-0-	-1429	-0-	11074	3	48	4	Y	1215	2	0	1237	1	98
						1337	9									
06	13320 X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	1013	1	200
						1229	9					1	8			
07	13764 X	11382	-0-	-2382	-0-	10317	3	8	4	Y	961	1	0	953	1	206
						1057	9					1	8			
08	13082 X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1			201
						1012	9									
09	12090 X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1			111
						1168	9									

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
04	21990	X	16225	-0-	-5765	-0-	16129	3	96	9	Y	87	22	0	275	1	14
05	19189	X	13564	-0-	-5625	-0-	13398	3	166	9	Y	151	13	0	132	1	20
06	18570	X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15	0	334	1	46
													1	8			
07	16771	X	11118	-0-	-5653	-0-	10917	3	201	9	Y	183	40	0	162	1	26
													1	8			
08	16771	X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4	0	53	1	16
09	16230	X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2	0	131	1	52
													1	8			

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
04	26490	X	17627	-0-	-8863	-0-	17524	3	103	9	Y	94	33	0	1495	1	13
05	20863	X	14912	-0-	-5951	-0-	14737	3	175	9	Y	159	20	0	132	1	20
06	15000	X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25	0	335	1	46
													1	8			
07	18228	X	12723	-0-	-5505	-0-	12489	3	234	9	Y	213	70	0	162	1	26
													1	8			
08	18228	X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7	0	53	1	16
09	17640	X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2	0	16	1	-0-

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9169	-0-	-1811	-0-	7592	3	476	4	Y	1001	953	1			113
							1101	9									
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	8881	3	535	4	Y	941	3	0	975	1	76
							1035	9									
06	11220	X	8970	-0-	-2250	-0-	7858	3	63	4	Y	954	858	1	1	8	171
							1049	9									
07	11594	X	7644	-0-	-3950	-0-	6784	3	28	4	Y	756	764	1			163
							832	9									
08	10881	X	5150	-0-	-5731	-0-	4702	3	41	4	Y	370	452	1			81
							407	9									
09	10110	X	7413	-0-	-2697	-0-	6099	3	768	4	Y	496	525	1			52
							546	9									

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
04	18240	X	14426	-0-	-3814	-0-	1317	1	11156	3	Y	1775	49	0	1240	1	848
							1953	9					5	8			
05	18104	X	13918	-0-	-4186	-0-	1130	1	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
							1774	9									
06	17400	X	15030	-0-	-2370	-0-	1266	1	11859	3	Y	1732	5	0	1897	1	638
							1905	9					6	8			
07	16554	X	13196	-0-	-3358	-0-	1299	1	10411	3	Y	1351	9	0	1328	1	644
							1486	9					8	8			
08	15996	X	12738	-0-	-3258	-0-	1150	1	10045	3	Y	1403	1006	1	8	8	1033
							1543	9									
09	15030	X	12740	-0-	-2290	-0-	1195	1	10024	3	Y	1383	1381	1	10	8	1025
							1521	9									

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
04	10140	X	8572	-0-	-1568	-0-	7367	3	25	4	Y	1073	1017	1			121
							1180	9									
05	10168	X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
							1264	9									
06	9840	X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
							1177	9					1	8			
07	10168	X	8418	-0-	-1750	-0-	7360	3	3	4	Y	959	1	0	944	1	206
							1055	9									
08	9548	X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911	1			197
							992	9									
09	8970	X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146	1			110
							1165	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

04	14070	X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
							1177	9					3	8			
05	13888	X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
							1068	9									
06	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
							1148	9					4	8			
07	12741	X	10193	-0-	-2548	-0-	1031	1	8267	3	Y	814	5	0	800	1	388
							895	9					5	8			
08	12245	X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594	1	4	8	588
							878	9									
09	11580	X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798	1	6	8	617
							916	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

04	49195	X	49195	-0-	-0-	-0-	296	1	46502	3	Y	623	689	1	7	8	185
							1712	4	685	9							
05	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
							1447	4	696	9			3	8			
06	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
							1242	4	644	9							
07	40393	X	35939	-0-	-4454	-0-	186	1	34192	3	Y	575	481	1			179
							928	4	633	9							
08	47585	X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778	1	1	8	182
							1003	4	860	9							
09	49200	X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615	1			372
							1648	4	886	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

04	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39	0	5033	1	1366
													11	8			
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	20	0	1484	1	20
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9	0	357	1	50
													1	8			
07	20212	X	7694	-0-	-12518	-0-	7510	3	184	9	Y	167	26	0	165	1	26
08	20212	X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3	0	66	1	24
09	19560	X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1	0	25	1	-0-

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
04	90302	X	90302	-0-	-0-	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21	0	2093	1	442
							3129	4	1628	9			16	8			
05	87731	X	87731	-0-	-0-	-0-	469	1	82599	3	Y	1834	3	0	1811	1	454
							2646	4	2017	9			8	8			
06	86130	X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171
							2270	4	1296	9							
07	89001	X	47363	-0-	-41638	-0-	244	1	44774	3	Y	1027	878	1	1	8	319
							1215	4	1130	9							
08	89001	X	36610	-0-	-52391	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39
							1314	4	185	9							
09	86130	X	25594	-0-	-60536	-0-	266	1	23765	3	Y	102	94	1			47
							1451	4	112	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

04	35130	X	31759	-0-	-3371	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36	0	759	1	115
							850	9									
05	36301	X	31827	-0-	-4474	-0-	592	1	30400	3	Y	759	24	0	745	1	105
							835	9									
06	35130	X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196
							803	9					1	8			
07	33821	X	26319	-0-	-7502	-0-	460	1	25049	3	Y	736	174	0	617	1	141
							810	9									
08	33821	X	23711	-0-	-10110	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90
							592	9									
09	31770	X	20491	-0-	-11279	-0-	392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72
							481	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

04	29160	X	26390	-0-	-2770	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22	0	469	1	71
							526	9									
05	30132	X	26451	-0-	-3681	-0-	495	1	25440	3	Y	469	15	0	460	1	65
							516	9									
06	29160	X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121
							496	9					1	8			
07	28086	X	21847	-0-	-6239	-0-	385	1	20961	3	Y	455	108	0	381	1	87
							501	9									
08	28086	X	19696	-0-	-8390	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56
							366	9									
09	26400	X	17040	-0-	-9360	-0-	328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44
							296	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

04	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	1	118
							871	9									
05	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	1	105
							834	9									
06	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201
							823	9					1	8			
07	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	34	1	1867	3	Y	755	178	0	633	1	144
							831	9					1	8			
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91
							602	9									
09	3180	X	1985	-0-	-1195	-0-	29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74
							493	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
04	65940	X	59682	-0-	-6258	-0-	1069	1	57476	3	Y	1034	48	0	1015	1	154
							1137	9									
05	68138	X	59838	-0-	-8300	-0-	1121	1	57599	3	Y	1016	32	0	997	1	141
							1118	9									
06	65940	X	54165	-0-	-11775	-0-	1143	1	51949	3	Y	975	84	0	768	1	263
							1073	9					1	8			
07	63519	X	49402	-0-	-14117	-0-	871	1	47447	3	Y	985	233	0	826	1	188
							1084	9					1	8			
08	63519	X	44583	-0-	-18936	-0-	747	1	43044	3	Y	720	23	0	764	1	120
							792	9					1	8			
09	59670	X	38543	-0-	-21127	-0-	743	1	37159	3	Y	583	10	0	597	1	96
							641	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	13749	-0-	-7071	-0-	11632	3	512	4	Y	1459	8	0	1260	1	302
							1605	9									
05	21514	X	11040	-0-	-10474	-0-	8906	3	679	4	Y	1323	2	0	1418	1	205
							1455	9									
06	15900	X	11461	-0-	-4439	-0-	9281	3	774	4	Y	1278	1381	1			102
							1406	9									
07	16430	X	8988	-0-	-7442	-0-	7326	3	661	4	Y	910	865	1			147
							1001	9									
08	14198	X	9781	-0-	-4417	-0-	7487	3	897	4	Y	1270	1050	1			367
							1397	9									
09	13740	X	9706	-0-	-4034	-0-	8460	3	275	4	Y	883	1	0	1034	1	215
							971	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38100	X	17423	-0-	-20677	-0-	13944	3	939	4	Y	2309	9	0	1976	1	479
							2540	9									
05	35185	X	21138	-0-	-14047	-0-	17390	3	902	4	Y	2587	5	0	2661	1	400
							2846	9									
06	33210	X	19948	-0-	-13262	-0-	16662	3	738	4	Y	2316	2	0	2529	1	185
							2548	9									
07	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	16235	3	709	4	Y	2413	2208	1			390
							2654	9									
08	21142	X	16490	-0-	-4652	-0-	13872	3	635	4	Y	1803	1672	1			521
							1983	9									
09	20460	X	16957	-0-	-3503	-0-	13852	3	668	4	Y	2215	5	0	2192	1	539
							2437	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64170	X	50054	-0-	-14116	-0-	425	1	47085	3	Y	2313	89	0	2255	1	254
							2544	9									
05	61039	X	50243	-0-	-10796	-0-	643	1	47097	3	Y	2275	113	0	2190	1	226
							2503	9									
06	57120	X	38512	-0-	-18608	-0-	571	1	36039	3	Y	1729	90	0	1583	1	280
							1902	9					2	8			
07	57133	X	47192	-0-	-9941	-0-	395	1	44421	3	Y	2160	258	0	1918	1	263
							2376	9					1	8			
08	53940	X	35167	-0-	-18773	-0-	308	1	33176	3	Y	1530	43	0	1540	1	210
							1683	9									
09	50040	X	38655	-0-	-11385	-0-	305	1	36528	3	Y	1656	18	0	1585	1	263
							1822	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
04	64440	X	50239	-0-	-14201	-0-	424	1	46976	3	Y	2581	100	0	2516	1	283
							2839	9									
05	61349	X	50423	-0-	-10926	-0-	642	1	46988	3	Y	2539	127	0	2443	1	252
							2793	9									
06	55440	X	39693	-0-	-15747	-0-	586	1	36981	3	Y	1933	100	0	1769	1	313
							2126	9					3	8			
07	57288	X	47364	-0-	-9924	-0-	394	1	44319	3	Y	2410	288	0	2140	1	294
							2651	9					1	8			
08	54157	X	35285	-0-	-18872	-0-	307	1	33101	3	Y	1706	48	0	1718	1	234
							1877	9									
09	50250	X	38780	-0-	-11470	-0-	304	1	36444	3	Y	1847	19	0	1768	1	294
							2032	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

04	60339	X	60339	-0-	-0-	-0-	510	1	56534	3	Y	2995	116	0	2919	1	329
							3295	9									
05	60560	X	60560	-0-	-0-	-0-	772	1	56548	3	Y	2945	147	0	2835	1	292
							3240	9									
06	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	705	1	44471	3	Y	2357	122	0	2142	1	382
							2593	9					3	8			
07	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	474	1	53336	3	Y	2796	334	0	2502	1	341
							3076	9					1	8			
08	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	380	1	40898	3	Y	2144	60	0	2131	1	294
							2358	9									
*09	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	366	1	43859	3	Y	2144	23	0	2074	1	341
							2358	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

04	DLQ G-10		44364	-0-	44364	44364	384	1	42535	3	Y	1314	51	0	1281	1	144
							1445	9									
05	88913	X	44549	-0-	-44364	-0-	581	1	42545	3	Y	1294	65	0	1245	1	128
							1423	9									
06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	515	1	32490	3	Y	982	51	0	899	1	159
							1080	9					1	8			
07	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	357	1	40128	3	Y	1228	147	0	1090	1	149
							1351	9					1	8			
08	38161	X	31206	-0-	-6955	-0-	278	1	29971	3	Y	870	25	0	875	1	119
							957	9									
09	36930	X	34310	-0-	-2620	-0-	276	1	32998	3	Y	942	10	0	901	1	150
							1036	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

04	13980	X	10930	-0-	-3050	-0-	95	1	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
							273	9									
05	13237	X	10976	-0-	-2261	-0-	144	1	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
							267	9									
06	12390	X	8400	-0-	-3990	-0-	128	1	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
							204	9									
07	12524	X	10307	-0-	-2217	-0-	88	1	9965	3	Y	231	28	0	205	1	28
							254	9									
08	11780	X	7691	-0-	-4089	-0-	69	1	7442	3	Y	164	5	0	165	1	22
							180	9									
09	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	68	1	8195	3	Y	177	2	0	169	1	28
							195	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
04	33510	X	26138	-0-	-7372	-0-	222	1	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
							1339	9									
05	31806	X	26236	-0-	-5570	-0-	336	1	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
							1317	9									
06	29760	X	20063	-0-	-9697	-0-	297	1	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
							999	9					1	8			
07	29853	X	24644	-0-	-5209	-0-	206	1	23187	3	Y	1137	136	0	1009	1	138
							1251	9					1	8			
08	28179	X	18365	-0-	-9814	-0-	161	1	17318	3	Y	805	23	0	810	1	110
							886	9									
09	26130	X	20185	-0-	-5945	-0-	159	1	19067	3	Y	872	9	0	834	1	139
							959	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

04	2100	X	995	-0-	-1105	-0-	10	1	858	2	Y	115	320	1			106
							127	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	Y	271	139	1			238
							298	9									
06	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	75	1	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
							204	9									
07	2170	X	2134	-0-	-36	-0-	81	1	1821	2	Y	211	182	1			285
							232	9									
08	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	128	1	1719	2	Y	182	342	1	1	8	124
							200	9									
09	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	41	1	1874	2	Y	259					383
							285	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	2	Y	314	211	1			290
							345	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	591	361	1			520
							650	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	291	362	1			449
							320	9									
07	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	78	1	1727	2	Y	292	320	1			421
							321	9									
08	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	136	1	1843	2	Y	330	525	1			226
							363	9									
09	3240	X	1954	-0-	-1286	-0-	35	1	1578	2	Y	310					536
							341	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1		36
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1		62
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1		78
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	945	2	54	9	Y	49	93	1		34
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1171	2	52	9	Y	47	47	1		34
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	949	2	52	9	Y	47	47	1		34

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1		36
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1		62
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1		78
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	3795	2	54	9	Y	49	93	1		34
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4996	2	52	9	Y	47	47	1		34
09	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	3962	2	52	9	Y	47	47	1		34

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

04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-				-0-
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-				-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-				-0-
07	5890	X	4727	-0-	-1163	-0-	4727	2			N	-0-				-0-
08	5890	X	5445	-0-	-445	-0-	5445	2			N	-0-				-0-
09	5760	X	5152	-0-	-608	-0-	5152	2			N	-0-				-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	6210	X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-				-0-
05	6417	X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-				-0-
06	6090	X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
07	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-				-0-
08	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-				-0-
09	5250	X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-				-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

04	14280	X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3				140
							3	9								
05	15841	X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7				147
06	15330	X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3				150
							3	9								
07	14105	X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-				150
08	13919	X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	2				152
							2	9								
09	13320	X	11620	-0-	-1700	-0-	483	1	11137	2	N	-0-				52

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
04	7680 X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-			-0-
05	8773 X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-			-0-
06	8490 X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-			-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-			-0-
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-			-0-
*09	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	20132	2			N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-			-0-
*09	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

04	7110 X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-			-0-
08	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-			-0-
*09	53867 X	53867	-0-	-0-	-0-	53867	2			N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

04	13500 X	12278	-0-	-1222	-0-	12277	2	1	9	N	1			159
05	14756 X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7			166
06	14280 X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4			170
07	13268 X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62			232
*08	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	47			279
						52	9							
09	12270 X	147	-0-	-12123	-0-	13	1	101	2	N	30	1	1	111
						33	9							

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	25230 X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-			-0-
05	25761 X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-			-0-
06	24930 X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-			-0-
07	23684 X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-			-0-
08	22506 X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-			-0-
*09	48189 X	48189	-0-	-0-	-0-	48189	2			Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

04	41616 X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-			23
05	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-			23
06	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-			23
07	40831 X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-			23
08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-			23
*09	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	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
04	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-			-0-
06	30210 X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-			-0-
07	31217 X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-			-0-
08	31217 X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-			-0-
*09	41319 X	41319	-0-	-0-	-0-	41319	2			N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

04	30870 X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	35340 X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-			-0-
06	34200 X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-			-0-
07	26381 X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-			-0-
08	23870 X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-
09	20130 X	13286	-0-	-6844	-0-	241	1	12984	2	N	55			287
						61	9							

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-			13
05	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-			13
06	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-			13
07	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-			13
08	32395 X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-			13
09	31350 X	21476	-0-	-9874	-0-	21476	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

04	70110 X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-			13
05	78120 X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-			13
06	75600 X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-			13
07	60016 X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-			13
08	57443 X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-			13
09	55590 X	48851	-0-	-6739	-0-	48851	2			Y	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

04	52650 X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-			-0-
05	55862 X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-			-0-
06	54060 X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-			-0-
07	49507 X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-			-0-
08	47802 X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-			-0-
09	45000 X	1416	-0-	-43584	-0-	145	1	1197	2	N	67	17	1	95
						74	9							

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

04	81780 X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-			-0-
05	90923 X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-			-0-
06	87990 X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-			-0-
07	81778 X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-			-0-
08	63767 X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-			-0-
09	61620 X	30305	-0-	-31315	-0-	30305	2			Y	-0-			13

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
04	105900 X	87908	-0-	-17992	-0-	2202	1	85625	2	N	74	189	1			100
						81	9									
05	109926 X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42					142
						46	9									
06	106380 X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102					244
						112	9									
07	93775 X	11330	-0-	-82445	-0-	337	1	10971	2	N	20					264
						22	9									
*08	90830 X	13540	-0-	-77290	-0-	263	1	13276	2	N	1					265
						1	9									
09	87900 X	5883	-0-	-82017	-0-	244	1	5639	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

04	67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-					-0-
05	65593 X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-					-0-
06	63510 X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-					-0-
07	69657 X	56954	-0-	-12703	-0-	56954	2			Y	-0-					-0-
08	69657 X	53867	-0-	-15790	-0-	53867	2			Y	-0-					-0-
09	67410 X	50561	-0-	-16849	-0-	50561	2			Y	-0-					13

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

04	44580 X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63					148
05	46686 X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35					183
06	45180 X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52					235
07	40951 X	25656	-0-	-15295	-0-	25583	2	73	9	N	66	53	1			248
08	39215 X	29297	-0-	-9918	-0-	532	1	28692	2	N	66	168	1			146
						73	9									
*09	48721 X	48721	-0-	-0-	-0-	5072	1	41732	2	N	1743	1483	1			713
						1917	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

04	43470 X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97					198
05	45539 X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100					298
06	44070 X	33363	-0-	-10707	-0-	33283	2	80	9	N	73	182	1			189
07	39897 X	23202	-0-	-16695	-0-	23097	2	105	9	N	95	189	1			95
08	37913 X	31002	-0-	-6911	-0-	562	1	30308	2	N	120					215
						132	9									
*09	48721 X	48721	-0-	-0-	-0-	5072	1	41732	2	N	1743	1483	1			713
						1917	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

04	72267 X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-					-0-
05	72044 X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-					-0-
06	69630 X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-					-0-
07	74679 X	64558	-0-	-10121	-0-	64558	2			Y	-0-					-0-
08	74679 X	61294	-0-	-13385	-0-	61294	2			Y	-0-					-0-
*09	144907 X	144907	-0-	-0-	-0-	144907	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

04	78900 X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	2			Y	-0-					-0-
05	87048 X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-					-0-
06	84240 X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-					-0-
07	70029 X	-0-	-0-	-70029	-0-					Y	-0-					-0-
08	66464 X	-0-	-0-	-66464	-0-					Y	-0-					-0-
*09	160559 X	160559	-0-	-0-	-0-	160559	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-			-0-
07	65081 X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-			-0-
08	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-			-0-
09	27060 X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-			-0-
07	116625 X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-			-0-
08	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-			-0-
*09	61294 X	61294	-0-	-0-	-0-	61294	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	261330 X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-			-0-
05	270041 X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-			-0-
06	261330 X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-			-0-
07	268057 X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-			-0-
08	239413 X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-			-0-
09	207870 X	201548	-0-	-6322	-0-	201548	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28951	-0-	28951	28951	28951	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	250943	-0-	250943	279894	3187	1	247756	2	N	-0-			-0-
07	521925 X	242031	-0-	-279894	-0-	242031	2			N	-0-			-0-
08	283805 X	201548	-0-	-82257	-0-	201548	2			N	-0-			-0-
09	274650 X	256128	-0-	-18522	-0-	256128	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29161	-0-	29161	29161	29161	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	264400	-0-	264400	293561	3358	1	261042	2	N	-0-			-0-
07	559844 X	266283	-0-	-293561	-0-	266283	2			N	-0-			-0-
08	315859 X	237691	-0-	-78168	-0-	237691	2			N	-0-			-0-
09	305670 X	7184	-0-	-298486	-0-	298	1	6886	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	297867 X	297867	-0-	-0-	-0-	3784	1	294083	2	N	-0-			-0-
07	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-					N	NO RPT			-0-
08	356376 X	256128	-0-	-100248	-0-	256128	2			N	-0-			-0-
09	344880 X	23692	-0-	-321188	-0-	983	1	22709	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55530 X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-			-0-
05	57381 X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-			-0-
06	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-			-0-
07	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-			-0-
08	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-			-0-
09	61290 X	58554	-0-	-2736	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48780	X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
05	49352	X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-					-0-
06	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-					-0-
07	52002	X	52002	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	42801	X	42801	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-					-0-
09	51150	X	43540	-0-	-7610	-0-	43540	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70860	X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-					-0-
05	69006	X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-					-0-
06	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-					-0-
07	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-					-0-
08	76549	X	76549	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-					-0-
*09	65736	X	65736	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3415	-0-	-725	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	399	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	662	-0-	-3244	-0-	96	1	566	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
04	8580	X	61	-0-	-8519	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	8508	-0-	-2435	-0-	1008	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-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
04	3570	X	2705	-0-	-865	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	299	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2443	-0-	-750	-0-	355	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6977	-0-	-959	-0-	673	1	6304	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7902	-0-	-34	-0-	1239	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	3791	-0-	-735	-0-	418	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	861	-0-	-3355	-0-	125	1	736	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	9840 X	9276	-0-	-564	-0-	233	1	9043	2	N	-0-					-0-
05	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-					-0-
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	137	1	11934	2	N	-0-					-0-
*08	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	131	1	10969	2	N	-0-					-0-
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-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

04	5250 X	1670	-0-	-3580	-0-	246	1	1424	2	N	-0-					29
05	5425 X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-					29
06	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-					29
07	3100 X	1037	-0-	-2063	-0-	198	1	839	2	N	-0-					29
*08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1273	1	4345	2	N	-0-					29
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

04	5970 X	5182	-0-	-788	-0-	350	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	6169 X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	5490 X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	163	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	152	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	5670 X	5153	-0-	-517	-0-	135	1	5018	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	5519	-0-	-340	-0-	106	1	5413	2	N	-0-					-0-
06	6090 X	5032	-0-	-1058	-0-	47	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	6293 X	4470	-0-	-1823	-0-	153	1	4317	2	N	-0-					-0-
*08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1	5850	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

04	8160 X	6941	-0-	-1219	-0-	265	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	211	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	8730 X	3457	-0-	-5273	-0-	31	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	9021 X	1492	-0-	-7529	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					-0-
*08	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	1919	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	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

04	9330 X	8064	-0-	-1266	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	7479	-0-	-2162	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	8339 X	6344	-0-	-1995	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
*08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	36	1	8993	2	N	-0-					-0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	6904	-0-	-1706	-0-	172	1	6732	2	N	-0-					-0-
05	8897 X	7636	-0-	-1261	-0-	130	1	7506	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	451	1	7680	2	N	-0-					-0-
08	7998 X	7018	-0-	-980	-0-	473	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

04	5370 X	5206	-0-	-164	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4725	-0-	-824	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-					-0-
07	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	507	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	905	-0-	-4489	-0-	130	1	775	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

04	6120 X	4887	-0-	-1233	-0-	397	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	632	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	5580 X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	3580	-0-	-1473	-0-	989	1	2591	2	N	-0-					-0-
*08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	2255	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

04	7110 X	5647	-0-	-1463	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6162	-0-	-1185	-0-	140	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	5903	-0-	-762	-0-	740	1	5163	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	5841	-0-	-328	-0-	1234	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	171	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2207	-0-	-149	-0-	502	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-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

04	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	302	1	11630	2	N	-0-					-0-
05	11718 X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	12600 X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-					-0-
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-					-0-
08	13020 X	12864	-0-	-156	-0-	2023	1	10841	2	N	-0-					-0-
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-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

04	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	295	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-					-0-
*08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1274	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	246	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-					-0-
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	105	1	3579	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

04	3000 N	10653	-0-	7653	29604	326	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	40300 X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-					-0-
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-					-0-
*08	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	1386	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					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

04	6900 X	4830	-0-	-2070	-0-	162	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	7130 X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-					-0-
06	6900 X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6975 X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	5091	-0-	-551	-0-	993	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

04	10620 X	7275	-0-	-3345	-0-	855	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	10974 X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-					-0-
06	10350 X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	10695 X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-					-0-
08	10695 X	8456	-0-	-2239	-0-	1003	1	7453	2	N	-0-					-0-
09	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	7620 X	3466	-0-	-4154	-0-	270	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-					-0-
06	7500 X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	7750 X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	7750 X	5506	-0-	-2244	-0-	586	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-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

04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	960	-0-	-807	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-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

04	4050 X	1955	-0-	-2095	-0-	298	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1196	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	6166	-0-	-3884	-0-	161	1	6005	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-					-0-
*08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	673	1	6763	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-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

04	19950	X	15634	-0-	-4316	-0-	1834	1	13800	2	N	-0-					-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-					-0-
07	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	18995	-0-	-3759	-0-	2254	1	16741	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	178	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	202	1	6403	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5894	-0-	-1887	-0-	101	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

04	0	A	114685	-0-	114685	1478839	8120	1	106565	2	N	-0-					17
05	0	A	113093	-0-	113093	1591932	7567	1	105526	2	N	-0-					17
06	0	A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-					17
07	0	A	103445	-0-	103445	1801839	5815	1	97630	2	N	-0-					17
08	0	A	99319	-0-	99319	1901158	4358	1	94961	2	N	-0-					17
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1901158					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

04	74850	X	55280	-0-	-19570	-0-	1839	1	53441	2	N	-0-					-0-
05	73594	X	56660	-0-	-16934	-0-	2094	1	54566	2	N	-0-					-0-
06	64020	X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-					-0-
07	63085	X	50529	-0-	-12556	-0-	1785	1	48744	2	N	-0-					-0-
08	62062	X	49020	-0-	-13042	-0-	878	1	48142	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

04	45990	X	33001	-0-	-12989	-0-	2145	1	30856	2	N	-0-					-0-
05	44516	X	36241	-0-	-8275	-0-	1427	1	34814	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-					-0-
07	40052	X	33193	-0-	-6859	-0-	1128	1	32065	2	N	-0-					-0-
08	38750	X	30564	-0-	-8186	-0-	701	1	29863	2	N	-0-					-0-
09	35070	X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 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
04	38250	X	22071	-0-	-16179	-0-	1369	1	20702	2	N	-0-					-0-
05	39525	X	27477	-0-	-12048	-0-	1369	1	26108	2	N	-0-					-0-
06	32220	X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-					-0-
07	30318	X	24282	-0-	-6036	-0-	1054	1	23228	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	18983	-0-	-10157	-0-	517	1	18466	2	N	-0-					-0-
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

04	79890	X	61076	-0-	-18814	-0-	2374	1	58702	2	N	-0-					-0-
05	82553	X	58435	-0-	-24118	-0-	1412	1	57023	2	N	-0-					-0-
06	75000	X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-					-0-
07	70184	X	52594	-0-	-17590	-0-	608	1	51986	2	N	-0-					-0-
08	67084	X	49958	-0-	-17126	-0-	605	1	49353	2	N	-0-					-0-
09	61080	X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

04	111420	X	81517	-0-	-29903	-0-	395	1	81122	2	N	-0-					-0-
05	108438	X	81550	-0-	-26888	-0-	294	1	81256	2	N	-0-					-0-
06	103470	X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	N	-0-					-0-
07	96937	X	77207	-0-	-19730	-0-	1917	1	75290	2	N	-0-					-0-
08	85963	X	75523	-0-	-10440	-0-	2423	1	73100	2	N	-0-					-0-
09	81510	X	NO RPT	-0-	-81510	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

04	153360	X	70496	-0-	-82864	-0-	4903	1	65593	2	N	-0-					-0-
05	121210	X	67153	-0-	-54057	-0-	5377	1	61776	2	N	-0-					-0-
06	88440	X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-					-0-
07	88784	X	57136	-0-	-31648	-0-	3191	1	53945	2	N	-0-					-0-
08	79298	X	54278	-0-	-25020	-0-	2357	1	51921	2	N	-0-					-0-
09	70500	X	NO RPT	-0-	-70500	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

04	253350	X	64570	-0-	-188780	-0-	4496	1	60074	2	N	-0-					-0-
05	120218	X	60216	-0-	-60002	-0-	3987	1	56229	2	N	-0-					-0-
06	90630	X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-					-0-
07	84568	X	51095	-0-	-33473	-0-	2859	1	48236	2	N	-0-					-0-
08	73842	X	47934	-0-	-25908	-0-	2088	1	45846	2	N	-0-					-0-
09	64560	X	NO RPT	-0-	-64560	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

04	164790	X	63536	-0-	-101254	-0-	3441	1	60095	2	N	-0-					-0-
05	117490	X	59826	-0-	-57664	-0-	3021	1	56805	2	N	-0-					-0-
06	92130	X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-					-0-
07	81592	X	51023	-0-	-30569	-0-	3945	1	47078	2	N	-0-					-0-
08	72230	X	48039	-0-	-24191	-0-	4542	1	43497	2	N	-0-					-0-
09	63540	X	NO RPT	-0-	-63540	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222630	X	89313	-0-	-133317	-0-	2092	1	87221	2	N	-0-					-0-
05	230051	X	88702	-0-	-141349	-0-	1528	1	87174	2	N	-0-					-0-
06	82207	X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	N	-0-					-0-
07	129951	X	129951	-0-	-0-	-0-	52288	1	77663	2	N	-0-					-0-
*08	147818	X	147818	-0-	-0-	-0-	73686	1	74132	2	N	-0-					-0-
09	89310	X	NO RPT	-0-	-89310	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	763	1	6365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	685	1	6435	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	6612	-0-	-890	-0-	790	1	5821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	14280	X	13624	-0-	-656	-0-	332	1	13288	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	150	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13759	-0-	-315	-0-	557	1	13200	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14074	X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710 X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7657 X	6691	-0-	-966	-0-	61	1	6630	2	N	-0-					-0-
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	N	-0-					-0-
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	162	1	7145	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	118	1	6491	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	4243	-0-	-677	-0-	4210	2	33	9	N	30	44	1	1	8	30
05	5084 X	4323	-0-	-761	-0-	4269	2	54	9	N	49	39	1			40
06	4530 X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	N	7					47
07	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	1	1	4129	2	N	13					60
						14	9									
08	4588 X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	N	22					82
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					82

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
04	10290 X	9636	-0-	-654	-0-	235	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	10633 X	8461	-0-	-2172	-0-	89	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10416 X	9349	-0-	-1067	-0-	379	1	8969	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	10416 X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	7095	-0-	-1515	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	8835 X	7790	-0-	-1045	-0-	33	1	7756	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	9180 X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	9486 X	9043	-0-	-443	-0-	80	1	8963	3	N	-0-					-0-
08	8742 X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260 X	6721	-0-	-539	-0-	31	1	6690	3	Y	-0-					-0-
05	7316 X	6855	-0-	-461	-0-	29	1	6825	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-					-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	63	1	6920	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7037 X	6741	-0-	-296	-0-	46	1	6694	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12282	-0-	-768	-0-	557	1	11722	3	N	3					40
							3	9									
05	13082	X	11781	-0-	-1301	-0-	617	1	11107	3	N	52	83	1			9
							57	9									
06	12660	X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6					15
							7	9									
07	13082	X	9451	-0-	-3631	-0-	578	1	8872	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	12989	X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					28

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	25	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	4252	-0-	-2196	-0-	18	1	4234	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	39	1	4252	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45900	X	42043	-0-	-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-					-0-
05	46469	X	39637	-0-	-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-					-0-
06	46380	X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-					-0-
07	47926	X	41954	-0-	-5972	-0-	376	1	41578	3	Y	-0-					-0-
08	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	42030	X	NO RPT	-0-	-42030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	1	1	3508	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	4526	X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7	9	Y	6	1	1	3	8	2
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					2

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22260 X	20990	-0-	-1270	-0-	98	1	20891	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21917 X	19432	-0-	-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	22140 X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	22878 X	18628	-0-	-4250	-0-	166	1	18460	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	21700 X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

04	42570 X	41250	-0-	-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-					-0-
05	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-					-0-
06	43230 X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-					-0-
07	44671 X	44118	-0-	-553	-0-	394	1	43724	3	Y	-0-					-0-
08	44144 X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760	3	Y	-0-					-0-
09	42390 X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

04	20850 X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1	19691	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21545 X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	20520 X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-					-0-
07	21204 X	18062	-0-	-3142	-0-	162	1	17900	3	Y	-0-					-0-
08	20429 X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	10950 X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-					-0-
05	10819 X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	10050 X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	83	1	9164	3	N	-0-					-0-
08	10385 X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598	3	N	-0-					-0-
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	15360 X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-					-0-
05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-					-0-
06	14520 X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-					-0-
07	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	142	1	15725	3	Y	-0-					-0-
08	14539 X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143	3	Y	-0-					-0-
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 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
04	19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	6479 X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-					-0-
06	14400 X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-					-0-
07	14880 X	7132	-0-	-7748	-0-	64	1	7067	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	12462 X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

04	17910 X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-					-0-
05	18135 X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-					-0-
06	17880 X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-					-0-
07	18476 X	12647	-0-	-5829	-0-	113	1	12534	3	N	-0-					-0-
08	18476 X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

04	30030 X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-					-0-
05	28768 X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-					-0-
06	28110 X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-					-0-
07	29047 X	23659	-0-	-5388	-0-	211	1	23448	3	Y	-0-					-0-
08	27063 X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-					-0-
09	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

04	13380 X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	13826 X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13830 X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-					-0-
07	14291 X	12421	-0-	-1870	-0-	111	1	12310	3	Y	-0-					-0-
08	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

04	17970 X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-					-0-
05	15624 X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-					-0-
06	14850 X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-					-0-
07	15314 X	10391	-0-	-4923	-0-	93	1	10298	3	N	-0-					-0-
08	15314 X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-					-0-
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530 X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	28768 X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27450 X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-					-0-
07	27590 X	25049	-0-	-2541	-0-	224	1	24825	3	Y	-0-					-0-
08	27249 X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-					-0-
09	25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

04	18600 X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	19220 X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-					-0-
06	14880 X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-					-0-
07	14508 X	4824	-0-	-9684	-0-	396	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	12400 X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	18270 X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-
05	17329 X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-					-0-
06	17010 X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21					21
07	17577 X	14829	-0-	-2748	-0-	4	1	14813	2	Y	11					32
						12	9									
08	14818 X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8					40
09	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					40

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	16350 X	11687	-0-	-4663	-0-	55	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	16895 X	15398	-0-	-1497	-0-	65	1	15333	3	Y	-0-					-0-
06	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-					-0-
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	149	1	16468	3	Y	-0-					-0-
08	15748 X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-					-0-
09	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

04	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	613	1	12889	3	N	1	1	8			60
						1	9									
05	12617 X	11141	-0-	-1476	-0-	585	1	10531	3	N	23	82	1	1	8	-0-
						25	9									
06	14400 X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-					-0-
07	14880 X	11838	-0-	-3042	-0-	725	1	11112	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

04	10530 X	10214	-0-	-316	-0-	48	1	10166	3	Y	-0-					-0-
05	10354 X	9006	-0-	-1348	-0-	38	1	8968	3	Y	-0-					-0-
06	9930 X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-					-0-
07	10540 X	7616	-0-	-2924	-0-	68	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	10540 X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-					-0-
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	29	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6420	-0-	-772	-0-	27	1	6393	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	58	1	6461	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

04	13470	X	11791	-0-	-1679	-0-	55	1	11736	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12452	-0-	-1467	-0-	52	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	13162	-0-	-509	-0-	118	1	13044	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	7	1	1471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	12	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-					-0-
07	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	97	1	10785	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

04	8190	X	7211	-0-	-979	-0-	34	1	7176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-					-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	76	1	8369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1	8072	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100 X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-					-0-
05	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-					-0-
06	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	83	1	10681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12121 X	10949	-0-	-1172	-0-	98	1	10851	3	N	-0-					-0-
08	11935 X	9051	-0-	-2884	-0-	62	1	8988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690 X	6195	-0-	-495	-0-	188	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	7500 X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1	5063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7750 X	6413	-0-	-1337	-0-	6390	3	23	9	Y	21	14	1	3	8	4
08	7750 X	5420	-0-	-2330	-0-	94	1	5302	3	Y	22	3	8			23
						24	9									
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590 X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70	1	7786	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	52	1	7570	3	N	-0-					-0-
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250 X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-					-0-
05	4960 X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	4950 X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	32	1	3545	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	27	1	3844	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480 X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					82
05	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-					82
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					82
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					82
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					82
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					82

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
04	3180	X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	105	1	2873	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	82	1	2929	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					6

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2	8	57
05	12834	X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1			41
06	12420	X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57					98
07	10261	X	8076	-0-	-2185	-0-	2	1	7990	2	N	76	1	8			173
							84	9									
08	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7878	2	9	9	N	8	137	1			44
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					44

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	44	1	4867	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	25	1	3610	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6983	-0-	-727	-0-	33	1	6950	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	31	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	55	1	7073	3	N	-0-					-0-
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	69	1	7664	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6723	-0-	-686	-0-	46	1	6677	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	27	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	26	1	6219	3	N	-0-					-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	50	1	6620	3	N	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	58	1	6460	3	N	-0-					-0-
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10470	X	9387	-0-	-1083	-0-	44	1	9343	3	N	-0-					1
05	10323	X	9599	-0-	-724	-0-	40	1	9559	3	N	-0-					1
06	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	83	1	10809	3	N	-0-					1
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	122	1	13493	3	N	-0-					1
*08	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	85	1	12282	3	N	-0-					1
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	11127	-0-	-423	-0-	52	1	11075	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11254	-0-	-185	-0-	47	1	11206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11070	X	9427	-0-	-1643	-0-	72	1	9355	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	8979	-0-	-2522	-0-	80	1	8899	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	8942	-0-	-2559	-0-	62	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-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
04	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	43	1	9127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11222	X	7140	-0-	-4082	-0-	30	1	7109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10800	X	8417	-0-	-2383	-0-	64	1	8353	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	9058	-0-	-2102	-0-	81	1	8977	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	8338	-0-	-1148	-0-	58	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3350	-0-	-1052	-0-	30	1	3320	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	28	1	4051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2840	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	41	1	2331	3	Y	2					4
							2	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10	1			1
05	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-					1
06	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-					1
07	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	3856	3	61	9	Y	55	44	1	1	8	11
08	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	65	1	3686	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25					67
							28	9									
05	16647	X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21					88
							23	9									
06	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59	1	1	8	55
							30	9									
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	607	1	16568	3	N	13					68
							14	9									
08	16368	X	16211	-0-	-157	-0-	444	1	15752	3	N	14					82
							15	9									
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					82

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
04	17220	X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15459	-0-	-1064	-0-	343	1	15115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15376	X	14846	-0-	-530	-0-	264	1	14581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	3	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	30	1	7117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	55	1	7162	3	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	67	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	46	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25800	X	24535	-0-	-1265	-0-	115	1	24420	3	Y	-0-					-0-
05	26660	X	24500	-0-	-2160	-0-	103	1	24397	3	Y	-0-					-0-
06	25470	X	22980	-0-	-2490	-0-	175	1	22805	3	Y	-0-					-0-
07	26319	X	23855	-0-	-2464	-0-	214	1	23641	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23156	-0-	-2326	-0-	159	1	22997	3	Y	-0-					-0-
09	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	9471	-0-	-2739	-0-	44	1	9427	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	9453	-0-	-2575	-0-	40	1	9413	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	6625	-0-	-3095	-0-	50	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	6558	-0-	-3486	-0-	58	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9796	X	7292	-0-	-2504	-0-	50	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	8	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	13	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10					10
							11	9									
07	11253	X	2944	-0-	-8309	-0-	26	1	2918	3	N	-0-					10
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	18	1	2528	3	N	-0-					10
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					10

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8651	-0-	-1207	-0-	79	1	8571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13590	X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	7614	-0-	-6429	-0-	169	1	7444	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14043	X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1	10614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11250	-0-	-716	-0-	250	1	10998	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11966	X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	41	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-					-0-
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	10327	-0-	-1391	-0-	93	1	10234	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-					1
05	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-					1
06	9420	X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-					1
07	9703	X	8226	-0-	-1477	-0-	74	1	8152	3	N	-0-					1
*08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

04	26100	X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-					-0-
05	25668	X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-					-0-
06	23940	X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-					-0-
07	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	222	1	24661	3	Y	-0-					-0-
08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-					-0-
09	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10080	X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-					1
05	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-					1
06	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-					1
07	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	86	1	9527	3	Y	-0-					1
*08	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-					1
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	12360	X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	2	1	7886	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10714	-0-	-1996	-0-	3	1	10711	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-					-0-
05	9207 X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	9480 X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-					-0-
07	9796 X	8676	-0-	-1120	-0-	77	1	8599	3	Y	-0-					-0-
08	9672 X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-					-0-
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

04	13440 X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-					-0-
05	13516 X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	13080 X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-					-0-
07	13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	103	1	11419	3	Y	-0-					-0-
08	13051 X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-					-0-
09	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

04	7950 X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-					-0-
05	8215 X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-					-0-
06	9030 X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-					-0-
07	9331 X	8158	-0-	-1173	-0-	73	1	8085	3	Y	-0-					-0-
08	7812 X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-					-0-
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

04	8790 X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-					-0-
05	8463 X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-					-0-
06	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7006 X	6162	-0-	-844	-0-	55	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-					-0-
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

04	15690 X	14420	-0-	-1270	-0-	67	1	14352	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16213 X	12857	-0-	-3356	-0-	54	1	12801	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	13920 X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14911 X	13062	-0-	-1849	-0-	117	1	12942	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	14911 X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

04	12030 X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-					-0-
05	11842 X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-					-0-
06	10920 X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-					-0-
07	11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	86	1	9518	3	Y	-0-					-0-
08	11129 X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-					-0-
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14	9	Y	13	7	1			6
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	6050	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

04	12810 X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-					-0-
05	13237 X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-					-0-
06	12600 X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-					-0-
07	13020 X	12894	-0-	-126	-0-	116	1	12778	3	Y	-0-					-0-
08	12803 X	11548	-0-	-1255	-0-	80	1	11468	3	Y	-0-					-0-
09	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

04	12240 X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180 X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	9486 X	7789	-0-	-1697	-0-	69	1	7720	3	Y	-0-					-0-
08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	71	1	10204	3	Y	-0-					-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

04	11160 X	9712	-0-	-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1			1
05	11532 X	10217	-0-	-1315	-0-	10217	3			Y	-0-					1
06	11160 X	9891	-0-	-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-					1
07	10447 X	10318	-0-	-129	-0-	10309	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	10292 X	9723	-0-	-569	-0-	169	1	9554	3	Y	-0-					2
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					2

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

04	23040 X	20213	-0-	-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-					-0-
05	23808 X	19045	-0-	-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-					-0-
06	22890 X	21526	-0-	-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-					-0-
07	23653 X	22554	-0-	-1099	-0-	202	1	22352	3	Y	-0-					-0-
08	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	148	1	21392	3	Y	-0-					-0-
09	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

04	20430 X	17889	-0-	-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-					-0-
05	18848 X	17261	-0-	-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-					-0-
06	19440 X	18001	-0-	-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-					-0-
07	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-	159	1	17528	3	Y	-0-					-0-
08	20088 X	16859	-0-	-3229	-0-	116	1	16743	3	Y	-0-					-0-
09	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-					-0-
07	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	327	1	36205	3	N	-0-					-0-
08	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-					-0-
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250 X	13073	-0-	-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-					-0-
05	14570 X	12169	-0-	-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	14670 X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-					-0-
07	15159 X	13154	-0-	-2005	-0-	118	1	13036	3	N	-0-					-0-
08	13516 X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

04	12420 X	2972	-0-	-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360 X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069 X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

04	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	268	1	23999	2	N	1	1	8			22
						1	9									
05	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	188	1	20295	2	N	1	19	1	1	8	3
						1	9									
06	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-					3
07	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	439	1	19355	2	N	3	3	8			3
						3	9									
*08	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-					3
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					3

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

04	16440 X	14897	-0-	-1543	-0-	70	1	14827	3	Y	-0-					-0-
05	16988 X	13846	-0-	-3142	-0-	58	1	13788	3	Y	-0-					-0-
06	17160 X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-					-0-
07	17732 X	13874	-0-	-3858	-0-	124	1	13750	3	Y	-0-					-0-
08	15407 X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-					-0-
09	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

04	24870 X	22440	-0-	-2430	-0-	248	1	22192	2	N	-0-					1
05	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	222	1	24021	2	N	2	2	8			1
						2	9									
06	25770 X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	2	2	8			1
						2	9									
07	26629 X	24634	-0-	-1995	-0-	547	1	24086	2	N	1	1	8			1
						1	9									
*08	23188 X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	2	2	8			1
						2	9									
09	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

04	15060 X	10263	-0-	-4797	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
06	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
07	16244 X	5603	-0-	-10641	-0-	50	1	5553	3	Y	-0-					-0-
08	13857 X	7220	-0-	-6637	-0-	50	1	7170	3	Y	-0-					-0-
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120 X	11109	-0-	-1011	-0-	1190	1	9919	3	N	-0-					-0-
05	11563 X	10514	-0-	-1049	-0-	1012	1	9502	3	N	-0-					-0-
06	10860 X	10121	-0-	-739	-0-	1117	1	9004	3	N	-0-					-0-
07	11470 X	10507	-0-	-963	-0-	1255	1	9252	3	N	-0-					-0-
08	11470 X	10252	-0-	-1218	-0-	803	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

04	14910 X	13885	-0-	-1025	-0-	65	1	13820	3	N	-0-					-0-
05	15252 X	13381	-0-	-1871	-0-	56	1	13325	3	N	-0-					-0-
06	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	102	1	13205	3	N	-0-					-0-
07	14849 X	13412	-0-	-1437	-0-	120	1	13292	3	N	-0-					-0-
08	14477 X	11880	-0-	-2597	-0-	82	1	11798	3	N	-0-					-0-
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

04	8310 X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	8339 X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-					-0-
06	10050 X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-					-0-
07	10385 X	9429	-0-	-956	-0-	85	1	9344	3	Y	-0-					-0-
08	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	65	1	9457	3	Y	-0-					-0-
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

04	13050 X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-					-0-
05	12617 X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-					-0-
06	14580 X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-					-0-
07	15066 X	6543	-0-	-8523	-0-	58	1	6485	3	N	-0-					-0-
08	13795 X	6079	-0-	-7716	-0-	42	1	6037	3	N	-0-					-0-
09	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

04	15660 X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	16182 X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	15720 X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-					-0-
07	16244 X	14791	-0-	-1453	-0-	132	1	14659	3	N	-0-					-0-
08	16213 X	14784	-0-	-1429	-0-	102	1	14681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

04	20130 X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-					-0-
05	20026 X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-					-0-
06	19950 X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-					-0-
07	20615 X	17609	-0-	-3006	-0-	158	1	17451	3	N	-0-					-0-
08	19716 X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-					-0-
09	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 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
04	15510	X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	118	1	13027	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28920	X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
05	28985	X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-					-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-					-0-
07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	235	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	14900	-0-	-5020	-0-	14813	2	87	9	Y	79	64	1	9	8	28
05	17825	X	16434	-0-	-1391	-0-	16389	2	45	9	Y	41	35	1			34
06	16020	X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1			49
07	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	4	1	14349	2	Y	74	52	1	13	8	58
							81	9									
08	15407	X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1			49
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					49

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
06	31350	X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	32395	X	11016	-0-	-21379	-0-	98	1	10918	3	Y	-0-					-0-
08	32395	X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50340	X	42013	-0-	-8327	-0-	196	1	41816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49662	X	39626	-0-	-10036	-0-	166	1	39459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	43369	-0-	-3627	-0-	388	1	42979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	45291	X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-					-0-
09	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47820	X	39062	-0-	-8758	-0-	39062	2			Y	-0-					1
05	45415	X	41747	-0-	-3668	-0-	41747	2			Y	-0-					1
06	42000	X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21					22
07	43245	X	37969	-0-	-5276	-0-	11	1	37958	2	Y	-0-					22
08	40362	X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1					23
09	40410	X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61380 X	54341	-0-	-7039	-0-	254	1	54087	3	Y	-0-					-0-
05	63426 X	60471	-0-	-2955	-0-	253	1	60218	3	Y	-0-					-0-
06	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-					-0-
07	66516 X	66516	-0-	-0-	-0-	595	1	65921	3	Y	-0-					-0-
08	61650 X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-					-0-
09	68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

04	80370 X	74089	-0-	-6281	-0-	346	1	73743	3	Y	-0-					-0-
05	82367 X	79200	-0-	-3167	-0-	332	1	78868	3	Y	-0-					-0-
06	75270 X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-					-0-
07	76570 X	72049	-0-	-4521	-0-	644	1	71405	3	Y	-0-					-0-
08	76570 X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-					-0-
09	76650 X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

04	65940 X	63901	-0-	-2039	-0-	299	1	63602	3	Y	-0-					-0-
05	66557 X	66282	-0-	-275	-0-	278	1	66004	3	Y	-0-					-0-
06	67440 X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-					-0-
07	69688 X	61228	-0-	-8460	-0-	547	1	60681	3	Y	-0-					-0-
08	66278 X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-					-0-
09	64140 X	NO RPT	-0-	-64140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100 N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	30322					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

04	69533 X	69533	-0-	-0-	-0-	768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	66935 X	66935	-0-	-0-	-0-	614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	1327	1	58472	2	Y	-0-					-0-
08	56235 X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-					-0-
09	40950 X	NO RPT	-0-	-40950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

04	53430 X	42093	-0-	-11337	-0-	197	1	41896	3	Y	-0-					-0-
05	50747 X	43487	-0-	-7260	-0-	182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340 X	40570	-0-	-770	-0-	309	1	40261	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	9456	-0-	-34037	-0-	85	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	43493 X	15238	-0-	-28255	-0-	105	1	15133	3	Y	-0-					-0-
09	42090 X	NO RPT	-0-	-42090	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75720 X	66378	-0-	-9342	-0-	310	1	66068	3	Y	-0-					-0-
05	76074 X	14704	-0-	-61370	-0-	62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
06	82892 X	82892	-0-	-0-	-0-	633	1	82259	3	Y	-0-					-0-
07	77994 X	77994	-0-	-0-	-0-	697	1	77297	3	Y	-0-					-0-
08	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	507	1	73248	3	Y	-0-					-0-
09	82890 X	NO RPT	-0-	-82890	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

04	54780 X	50070	-0-	-4710	-0-	234	1	49836	3	N	-0-					-0-
05	55335 X	51898	-0-	-3437	-0-	217	1	51681	3	N	-0-					-0-
06	53550 X	48939	-0-	-4611	-0-	374	1	48565	3	N	-0-					-0-
07	54095 X	48921	-0-	-5174	-0-	437	1	48484	3	N	-0-					-0-
08	52514 X	39967	-0-	-12547	-0-	275	1	39692	3	N	-0-					-0-
09	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

04	86730 X	78911	-0-	-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-					-0-
05	87110 X	83827	-0-	-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-					-0-
06	81570 X	79192	-0-	-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-					-0-
07	81530 X	77574	-0-	-3956	-0-	694	1	76880	3	Y	-0-					-0-
08	81530 X	77968	-0-	-3562	-0-	536	1	77432	3	Y	-0-					-0-
09	81120 X	NO RPT	-0-	-81120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

04	104670 X	7022	-0-	-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-					-0-
05	108128 X	48	-0-	-108080	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	104010 X	34348	-0-	-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-					-0-
07	105679 X	41150	-0-	-64529	-0-	368	1	40782	3	Y	-0-					-0-
08	101928 X	24166	-0-	-77762	-0-	166	1	24000	3	Y	-0-					-0-
09	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

04	26880 X	24269	-0-	-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10	8	32
05	27714 X	25749	-0-	-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5	8	36
06	27030 X	23667	-0-	-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6	8	50
07	27931 X	24619	-0-	-3312	-0-	7	1	24491	2	Y	110	68	1	20	8	72
						121	9									
08	27435 X	23282	-0-	-4153	-0-	23192	2	90	9	Y	82	84	1	2	8	68
09	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT					68

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

04	95550 X	18023	-0-	-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-					-0-
05	96627 X	33	-0-	-96594	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	91890 X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-					-0-
07	93713 X	67389	-0-	-26324	-0-	602	1	66787	3	Y	-0-					-0-
08	92070 X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-					-0-
09	61920 X	NO RPT	-0-	-61920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80250	X	78385	-0-	-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-					-0-
05	81964	X	24541	-0-	-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-					-0-
06	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-					-0-
07	91779	X	91779	-0-	-0-	-0-	821	1	90958	3	Y	-0-					-0-
08	84876	X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-					-0-
09	104010	X	NO RPT	-0-	-104010	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102930	X	91120	-0-	-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-					-0-
05	105896	X	20886	-0-	-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-					-0-
06	99543	X	99543	-0-	-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-					-0-
07	98890	X	98068	-0-	-822	-0-	877	1	97191	3	Y	-0-					-0-
08	96782	X	96741	-0-	-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-					-0-
09	99540	X	NO RPT	-0-	-99540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86981	X	86981	-0-	-0-	-0-	406	1	86575	3	Y	-0-					-0-
05	83860	X	83860	-0-	-0-	-0-	351	1	83509	3	Y	-0-					-0-
06	101490	X	77561	-0-	-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-					-0-
07	104873	X	76491	-0-	-28382	-0-	684	1	75807	3	Y	-0-					-0-
08	104873	X	76321	-0-	-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-					-0-
09	86970	X	NO RPT	-0-	-86970	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73560	X	64765	-0-	-8795	-0-	303	1	64462	3	Y	-0-					-0-
05	76012	X	61354	-0-	-14658	-0-	257	1	61097	3	Y	-0-					-0-
06	74340	X	60807	-0-	-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-					-0-
07	76818	X	55140	-0-	-21678	-0-	493	1	54647	3	Y	-0-					-0-
08	76818	X	56455	-0-	-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-					-0-
09	64770	X	NO RPT	-0-	-64770	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45570	X	41160	-0-	-4410	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	42104	-0-	-2505	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	39229	-0-	-3489	-0-	11	1	39218	2	N	-0-					-0-
08	42532	X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81215	X	81215	-0-	-0-	-0-	379	1	80836	3	Y	-0-					-0-
05	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	382	1	90738	3	Y	-0-					-0-
06	93780	X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-					-0-
07	96906	X	79792	-0-	-17114	-0-	714	1	79078	3	Y	-0-					-0-
08	96906	X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-					-0-
09	88170	X	NO RPT	-0-	-88170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	466	1	99180	3	Y	-0-					-0-
05	99076	X	99076	-0-	-0-	-0-	415	1	98661	3	Y	-0-					-0-
06	111720	X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	87919	-0-	-27525	-0-	786	1	87133	3	Y	-0-					-0-
08	115444	X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-					-0-
09	99660	X	NO RPT	-0-	-99660	-0-					Y	NO RPT					-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
04	51870	X	44758	-0-	-7112	-0-	209	1 9	44548	3	N	1	1	8			-0-
05	51305	X	45264	-0-	-6041	-0-	190	1 9	45073	3	N	1	1	8			-0-
06	48270	X	46279	-0-	-1991	-0-	353	1 9	45925	3	N	1	1	8			-0-
07	48174	X	45221	-0-	-2953	-0-	404	1 9	44814	3	N	3	3	8			-0-
08	46779	X	43244	-0-	-3535	-0-	297	1 9	42943	3	N	4	4	8			-0-
09	46290	X	NO RPT	-0-	-46290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65070	X	56296	-0-	-8774	-0-	263	1 9	56032	3	Y	1	1	8			-0-
05	64294	X	59537	-0-	-4757	-0-	249	1 9	59287	3	Y	1	1	8			-0-
06	60420	X	56451	-0-	-3969	-0-	431	1 9	56016	3	Y	4	4	8			-0-
07	60884	X	55622	-0-	-5262	-0-	498	1 9	55120	3	Y	4	4	8			-0-
08	59179	X	53682	-0-	-5497	-0-	369	1 9	53307	3	Y	5	5	8			-0-
09	57630	X	NO RPT	-0-	-57630	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48690	X	42105	-0-	-6585	-0-	197	1	41908	3	Y	-0-					-0-
05	48763	X	42362	-0-	-6401	-0-	178	1	42184	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-					-0-
07	46097	X	40788	-0-	-5309	-0-	365	1	40423	3	Y	-0-					-0-
08	44795	X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-					-0-
09	42120	X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37080	X	34955	-0-	-2125	-0-	386	1	34569	2	N	-0-					18
05	37231	X	35459	-0-	-1772	-0-	325	1 2 9	35132	2	N	2	16	1	2	8	2
06	37560	X	32743	-0-	-4817	-0-	486	1	32257	2	N	-0-					2
07	38812	X	32886	-0-	-5926	-0-	730	1 2 9	32154	2	N	2	2	8			2
*08	38006	X	31011	-0-	-6995	-0-	552	1 2 9	30457	2	N	2	2	8			2
09	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					N	NO RPT					2

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
04	40860 X	37434	-0-	-3426	-0-	175	1	37259	3	Y	-0-					-0-
05	41013 X	37252	-0-	-3761	-0-	156	1	37096	3	Y	-0-					-0-
06	45240 X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-					-0-
07	46748 X	35462	-0-	-11286	-0-	317	1	35145	3	Y	-0-					-0-
08	40827 X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-					-0-
09	37440 X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

04	49050 X	43232	-0-	-5818	-0-	1238	1	41808	3	Y	169	189	1	3	8	44
						186	9									
05	49414 X	46745	-0-	-2669	-0-	1204	1	45418	3	Y	112	106	1			50
						123	9									
06	47010 X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1			37
						98	9									
07	47027 X	43298	-0-	-3729	-0-	1525	1	41584	3	Y	172	133	1	4	8	72
						189	9									
08	45787 X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	4	8	38
						118	9									
09	45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					Y	NO RPT					38

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

04	178080 X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-					-0-
05	184016 X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	178080 X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-					-0-
07	153543 X	118062	-0-	-35481	-0-	1056	1	117006	3	N	-0-					-0-
08	133951 X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-					-0-
09	156390 X	NO RPT	-0-	-156390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

04	95909 X	95909	-0-	-0-	-0-	448	1	95461	3	Y	-0-					-0-
05	77208 X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	Y	-0-					-0-
06	67713 X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-					-0-
07	99107 X	64763	-0-	-34344	-0-	579	1	64184	3	Y	-0-					-0-
08	99107 X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	Y	-0-					-0-
09	95910 X	NO RPT	-0-	-95910	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

04	89610 X	78389	-0-	-11221	-0-	366	1	78023	3	Y	-0-					-0-
05	90830 X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	Y	-0-					-0-
06	85440 X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-					-0-
07	85777 X	76766	-0-	-9011	-0-	686	1	76080	3	Y	-0-					-0-
08	83204 X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	Y	-0-					-0-
09	79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 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
04	89640 X	72287	-0-	-17353	-0-	338	1	71949	3	Y	-0-					-0-
05	92628 X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	Y	-0-					-0-
06	89640 X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
07	84382 X	66352	-0-	-18030	-0-	594	1	65758	3	Y	-0-					-0-
08	80569 X	64140	-0-	-16429	-0-	441	1	63699	3	Y	-0-					-0-
09	75270 X	NO RPT	-0-	-75270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

04	145230 X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-					-0-
05	143809 X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-					-0-
06	163845 X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-					-0-
07	157458 X	157458	-0-	-0-	-0-	1409	1	156049	3	N	-0-					-0-
08	148762 X	148762	-0-	-0-	-0-	1024	1	147738	3	N	-0-					-0-
09	163860 X	NO RPT	-0-	-163860	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	192871	-0-	192871	192871	1471	1	191397	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07		487070 X	294199	-0-	-192871	-0-	2631	1	291568	3	Y	-0-					-0-
08		287091 X	259208	-0-	-27883	-0-	1784	1	257424	3	Y	-0-					-0-
09		277830 X	NO RPT	-0-	-277830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-					-0-
07		450923 X	265234	-0-	-185689	-0-	2372	1	262862	3	Y	-0-					-0-
08		287091 X	240076	-0-	-47015	-0-	1652	1	238424	3	Y	-0-					-0-
09		277830 X	NO RPT	-0-	-277830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	177288	-0-	177288	177288	1353	1	175927	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
07		0 W	279616	-0-	279616	456904	2501	1	277115	3	Y	-0-					-0-
08		0 W	248970	-0-	248970	705874	1713	1	247257	3	Y	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	705874					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	118801	-0-	118801	118801	498	1	118302	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14B2 EXT	327797	-0-	327797	446598	2501	1	325267	3	Y	26	25	8			1
						29	9									
07		0 W	370567	-0-	370567	817165	3314	1	367253	3	Y	-0-				1
08		0 W	332829	-0-	332829	1149994	2290	1	330539	3	Y	-0-				1
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1149994					Y	NO RPT				1

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 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	96110	-0-	96110	96110	403	1	95705	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	14B2 EXT	277142	-0-	277142	373252	2115	1	275001	3	Y	24	24	8			-0-
						26	9									
07	0 W	314986	-0-	314986	688238	2817	1	312169	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	288102	-0-	288102	976340	1982	1	286120	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976340					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

04	93660 X	84910	-0-	-8750	-0-	397	1	84513	3	Y	-0-					-0-
05	96782 X	88711	-0-	-8071	-0-	372	1	88339	3	Y	-0-					-0-
06	94020 X	89018	-0-	-5002	-0-	679	1	88339	3	Y	-0-					-0-
07	97154 X	85530	-0-	-11624	-0-	765	1	84765	3	Y	-0-					-0-
08	89528 X	79076	-0-	-10452	-0-	544	1	78532	3	Y	-0-					-0-
09	89010 X	NO RPT	-0-	-89010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

04	81150 X	67833	-0-	-13317	-0-	317	1	67516	3	Y	-0-					-0-
05	83855 X	69420	-0-	-14435	-0-	291	1	69129	3	Y	-0-					-0-
06	78240 X	69670	-0-	-8570	-0-	532	1	69138	3	Y	-0-					-0-
07	77872 X	63089	-0-	-14783	-0-	564	1	62525	3	Y	-0-					-0-
08	72726 X	60971	-0-	-11755	-0-	420	1	60551	3	Y	-0-					-0-
09	69660 X	NO RPT	-0-	-69660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

04	64890 X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-					-0-
05	66402 X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	97812 X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-					-0-
07	89799 X	89799	-0-	-0-	-0-	1992	1	87807	2	Y	-0-					-0-
08	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	1450	1	79994	2	Y	-0-					-0-
09	64890 X	NO RPT	-0-	-64890	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

04	66407 X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-					-0-
05	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-					-0-
06	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-					-0-
07	65317 X	64514	-0-	-803	-0-	1431	1	63083	2	Y	-0-					-0-
08	65317 X	61819	-0-	-3498	-0-	1101	1	60718	2	Y	-0-					-0-
09	63210 X	NO RPT	-0-	-63210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

04	100950 X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1	79508	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	97557 X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1	81215	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	89400 X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	88319 X	72779	-0-	-15540	-0-	651	1	72125	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	84196 X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1	29378	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	79890 X	NO RPT	-0-	-79890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 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
04	101340 X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-					-0-
05	97836 X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-					-0-
06	92790 X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-					-0-
07	91853 X	81723	-0-	-10130	-0-	731	1	80992	3	Y	-0-					-0-
08	88040 X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-					-0-
09	85260 X	NO RPT	-0-	-85260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	81960 X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-					-0-
05	78337 X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-					-0-
06	70500 X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-					-0-
07	72571 X	68229	-0-	-4342	-0-	610	1	67619	3	Y	-0-					-0-
08	77099 X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-					-0-
09	67740 X	NO RPT	-0-	-67740	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

04	119310 X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	Y	-0-					-0-
05	119505 X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	Y	-0-					-0-
06	112380 X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-					-0-
07	114266 X	99116	-0-	-15150	-0-	887	1	98229	3	Y	-0-					-0-
08	112499 X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-					-0-
09	108870 X	NO RPT	-0-	-108870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

04	106770 X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	Y	-0-					-0-
05	104470 X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	Y	-0-					-0-
06	96600 X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-					-0-
07	96255 X	85896	-0-	-10359	-0-	769	1	85127	3	Y	-0-					-0-
08	92287 X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-					-0-
09	95730 X	NO RPT	-0-	-95730	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

04	75000 X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-					-0-
05	77128 X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-					-0-
06	73080 X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-					-0-
07	71548 X	58032	-0-	-13516	-0-	2053	1	55979	3	N	-0-					-0-
08	68262 X	57790	-0-	-10472	-0-	1583	1	56207	3	N	-0-					-0-
09	63600 X	NO RPT	-0-	-63600	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

04	85470 X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-					-0-
05	82429 X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-					-0-
06	78000 X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-					-0-
07	77128 X	68857	-0-	-8271	-0-	616	1	68241	3	Y	-0-					-0-
08	74028 X	65559	-0-	-8469	-0-	451	1	65108	3	Y	-0-					-0-
09	72660 X	NO RPT	-0-	-72660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 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
04	91860 X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1	71399	3	Y	-0-					-0-
05	86304 X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1	76980	3	Y	-0-					-0-
06	81600 X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1	74535	3	Y	-0-					-0-
07	79205 X	71353	-0-	-7852	-0-	638	1	70715	3	Y	-0-					-0-
08	75640 X	67655	-0-	-7985	-0-	465	1	67190	3	Y	-0-					-0-
09	75120 X	NO RPT	-0-	-75120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91830 X	74833	-0-	-16997	-0-	350	1	74474	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
05	88226 X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1	79228	3	Y	-0-					-0-
06	83460 X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1	74610	3	Y	-0-					-0-
07	82212 X	73657	-0-	-8555	-0-	659	1	72998	3	Y	-0-					-0-
08	79019 X	69885	-0-	-9134	-0-	481	1	69404	3	Y	-0-					-0-
09	76980 X	NO RPT	-0-	-76980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	108360 X	95783	-0-	-12577	-0-	448	1	95335	3	Y	-0-					-0-
05	109027 X	93141	-0-	-15886	-0-	390	1	92751	3	Y	-0-					-0-
06	102000 X	86196	-0-	-15804	-0-	657	1	85539	3	Y	-0-					-0-
07	102114 X	87144	-0-	-14970	-0-	780	1	86364	3	Y	-0-					-0-
08	99293 X	84681	-0-	-14612	-0-	583	1	84098	3	Y	-0-					-0-
09	95790 X	NO RPT	-0-	-95790	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77520 X	61821	-0-	-15699	-0-	289	1	61532	3	Y	-0-					-0-
05	75826 X	63327	-0-	-12499	-0-	265	1	63062	3	Y	-0-					-0-
06	68850 X	60027	-0-	-8823	-0-	459	1	59568	3	Y	-0-					-0-
07	68727 X	58833	-0-	-9894	-0-	526	1	58307	3	Y	-0-					-0-
08	67611 X	54369	-0-	-13242	-0-	374	1	53995	3	Y	-0-					-0-
09	61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98760 X	88379	-0-	-10381	-0-	413	1	87966	3	Y	-0-					-0-
05	98828 X	91240	-0-	-7588	-0-	382	1	90858	3	Y	-0-					-0-
06	91470 X	82998	-0-	-8472	-0-	634	1	82364	3	Y	-0-					-0-
07	91853 X	83188	-0-	-8665	-0-	744	1	82444	3	Y	-0-					-0-
08	91326 X	76384	-0-	-14942	-0-	526	1	75858	3	Y	-0-					-0-
09	88380 X	NO RPT	-0-	-88380	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96300 X	84017	-0-	-12283	-0-	393	1	83624	3	Y	-0-					-0-
05	99510 X	88277	-0-	-11233	-0-	370	1	87907	3	Y	-0-					-0-
06	92280 X	82041	-0-	-10239	-0-	626	1	81415	3	Y	-0-					-0-
07	92132 X	80338	-0-	-11794	-0-	718	1	79620	3	Y	-0-					-0-
08	88815 X	79955	-0-	-8860	-0-	551	1	79404	3	Y	-0-					-0-
09	85440 X	NO RPT	-0-	-85440	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 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
04	108510	X	98445	-0-	-10065	-0-	460	1	97985	3	Y	-0-					-0-
05	112127	X	99234	-0-	-12893	-0-	416	1	98818	3	Y	-0-					-0-
06	108510	X	88715	-0-	-19795	-0-	677	1	88038	3	Y	-0-					-0-
07	103230	X	88510	-0-	-14720	-0-	792	1	87718	3	Y	-0-					-0-
08	101742	X	84414	-0-	-17328	-0-	581	1	83833	3	Y	-0-					-0-
09	98460	X	NO RPT	-0-	-98460	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

04	115320	X	104843	-0-	-10477	-0-	490	1	104353	3	Y	-0-					-0-
05	116901	X	107256	-0-	-9645	-0-	449	1	106807	3	Y	-0-					-0-
06	109290	X	97279	-0-	-12011	-0-	742	1	96537	3	Y	-0-					-0-
07	108624	X	98751	-0-	-9873	-0-	883	1	97868	3	Y	-0-					-0-
08	108345	X	94110	-0-	-14235	-0-	648	1	93462	3	Y	-0-					-0-
09	104850	X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

04	113880	X	102737	-0-	-11143	-0-	480	1	102257	3	Y	-0-					-0-
05	111251	X	111251	-0-	-0-	-0-	466	1	110785	3	Y	-0-					-0-
06	99430	X	99430	-0-	-0-	-0-	758	1	98672	3	Y	-0-					-0-
07	106175	X	98264	-0-	-7911	-0-	879	1	97385	3	Y	-0-					-0-
08	106175	X	90949	-0-	-15226	-0-	626	1	90323	3	Y	-0-					-0-
09	107670	X	NO RPT	-0-	-107670	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

04	126480	X	113541	-0-	-12939	-0-	530	1	113011	3	Y	-0-					-0-
05	124434	X	115853	-0-	-8581	-0-	485	1	115368	3	Y	-0-					-0-
06	116010	X	110759	-0-	-5251	-0-	845	1	109914	3	Y	-0-					-0-
07	117335	X	111658	-0-	-5677	-0-	999	1	110659	3	Y	-0-					-0-
08	117335	X	103194	-0-	-14141	-0-	710	1	102484	3	Y	-0-					-0-
09	113550	X	NO RPT	-0-	-113550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

04	88050	X	80342	-0-	-7708	-0-	375	1	79967	3	N	-0-					-0-
05	88040	X	77924	-0-	-10116	-0-	327	1	77597	3	N	-0-					-0-
06	84150	X	72546	-0-	-11604	-0-	553	1	71993	3	N	-0-					-0-
07	86335	X	73625	-0-	-12710	-0-	659	1	72966	3	N	-0-					-0-
08	83483	X	71212	-0-	-12271	-0-	490	1	70722	3	N	-0-					-0-
09	80340	X	NO RPT	-0-	-80340	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

04	94020	X	75993	-0-	-18027	-0-	355	1	75638	3	Y	-0-					-0-
05	92070	X	74363	-0-	-17707	-0-	312	1	74051	3	Y	-0-					-0-
06	85080	X	66120	-0-	-18960	-0-	505	1	65615	3	Y	-0-					-0-
07	85002	X	67221	-0-	-17781	-0-	601	1	66620	3	Y	-0-					-0-
08	82987	X	63978	-0-	-19009	-0-	440	1	63538	3	Y	-0-					-0-
09	75990	X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

04	87780	X	71198	-0-	-16582	-0-	333	1	70865	3	Y	-0-					-0-
05	86676	X	78508	-0-	-8168	-0-	329	1	78179	3	Y	-0-					-0-
06	81060	X	70122	-0-	-10938	-0-	535	1	69587	3	Y	-0-					-0-
07	79019	X	66888	-0-	-12131	-0-	598	1	66290	3	Y	-0-					-0-
08	77500	X	63146	-0-	-14354	-0-	434	1	62712	3	Y	-0-					-0-
09	75990	X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	76590 X	65573	-0-	-11017	-0-	306	1	65267	3	Y	-0-					-0-
05	77221 X	67242	-0-	-9979	-0-	282	1	66960	3	Y	-0-					-0-
06	72030 X	63773	-0-	-8257	-0-	486	1	63287	3	Y	-0-					-0-
07	72478 X	63940	-0-	-8538	-0-	572	1	63368	3	Y	-0-					-0-
08	69905 X	61834	-0-	-8071	-0-	426	1	61408	3	Y	-0-					-0-
09	65580 X	NO RPT	-0-	-65580	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

04	80130 X	69123	-0-	-11007	-0-	323	1	68800	3	Y	-0-					-0-
05	79980 X	72125	-0-	-7855	-0-	302	1	71823	3	Y	-0-					-0-
06	75450 X	68279	-0-	-7171	-0-	521	1	67758	3	Y	-0-					-0-
07	75857 X	68637	-0-	-7220	-0-	614	1	68023	3	Y	-0-					-0-
08	73780 X	64051	-0-	-9729	-0-	441	1	63610	3	Y	-0-					-0-
09	69810 X	NO RPT	-0-	-69810	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

04	140820 X	128737	-0-	-12083	-0-	602	1	128135	3	Y	-0-					-0-
05	140988 X	130607	-0-	-10381	-0-	547	1	130060	3	Y	-0-					-0-
06	130440 X	118594	-0-	-11846	-0-	905	1	117689	3	Y	-0-					-0-
07	133021 X	117386	-0-	-15635	-0-	1050	1	116336	3	Y	-0-					-0-
08	133021 X	114539	-0-	-18482	-0-	788	1	113751	3	Y	-0-					-0-
09	128730 X	NO RPT	-0-	-128730	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

04	167850 X	150849	-0-	-17001	-0-	705	1	150143	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	173445 X	143010	-0-	-30435	-0-	599	1	142411	3	Y	-0-					-0-
06	167850 X	129756	-0-	-38094	-0-	990	1	128766	3	Y	-0-					-0-
07	159898 X	124629	-0-	-35269	-0-	1115	1	123513	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	155868 X	117404	-0-	-38464	-0-	808	1	116595	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	150840 X	NO RPT	-0-	-150840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160470 X	134126	-0-	-26344	-0-	627	1	133499	3	Y	-0-					-0-
05	146692 X	128688	-0-	-18004	-0-	539	1	128149	3	Y	-0-					-0-
06	141960 X	117540	-0-	-24420	-0-	897	1	116643	3	Y	-0-					-0-
07	138973 X	117355	-0-	-21618	-0-	1050	1	116305	3	Y	-0-					-0-
08	138601 X	109917	-0-	-28684	-0-	756	1	109161	3	Y	-0-					-0-
09	134130 X	NO RPT	-0-	-134130	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

04	159510 X	142293	-0-	-17217	-0-	665	1	141628	3	Y	-0-					-0-
05	157821 X	139400	-0-	-18421	-0-	584	1	138816	3	Y	-0-					-0-
06	148380 X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-					-0-
07	147033 X	126633	-0-	-20400	-0-	1132	1	125501	3	Y	-0-					-0-
08	147033 X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-					-0-
09	142290 X	NO RPT	-0-	-142290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	107910 X	89439	-0-	-18471	-0-	418	1	89021	3	N	-0-					-0-
05	106826 X	102444	-0-	-4382	-0-	429	1	102015	3	N	-0-					-0-
06	100443 X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-					-0-
07	99541 X	94005	-0-	-5536	-0-	840	1	93165	3	N	-0-					-0-
08	96131 X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-					-0-
09	100440 X	NO RPT	-0-	-100440	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

04	196680 X	164955	-0-	-31725	-0-	771	1	164184	3	Y	-0-					-0-
05	201779 X	177746	-0-	-24033	-0-	745	1	177001	3	Y	-0-					-0-
06	183450 X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-					-0-
07	180451 X	155966	-0-	-24485	-0-	1395	1	154571	3	Y	-0-					-0-
08	171554 X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-					-0-
09	172020 X	NO RPT	-0-	-172020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

04	228762 X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	234620 X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	175095 X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	158808 X	158808	-0-	-0-	-0-	5616	1	153174	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
08	140927 X	140927	-0-	-0-	-0-	3859	1	137055	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
09	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113970 X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-					-0-
05	114049 X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-					-0-
06	106620 X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-					-0-
07	108314 X	104732	-0-	-3582	-0-	936	1	103796	3	N	-0-					-0-
08	106082 X	100968	-0-	-5114	-0-	695	1	100273	3	N	-0-					-0-
09	103020 X	NO RPT	-0-	-103020	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

04	103170 X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-					-0-
05	106609 X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-					-0-
06	99930 X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-					-0-
07	100068 X	82245	-0-	-17823	-0-	736	1	81509	3	Y	-0-					-0-
08	99293 X	74927	-0-	-24366	-0-	515	1	74412	3	Y	-0-					-0-
09	89700 X	NO RPT	-0-	-89700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

04	80190 X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	Y	-0-					-0-
05	82863 X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	Y	-0-					-0-
06	64500 X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	Y	-0-					-0-
07	61752 X	52966	-0-	-8786	-0-	474	1	52492	3	Y	-0-					-0-
08	58497 X	50668	-0-	-7829	-0-	348	1	50320	3	Y	-0-					-0-
09	56040 X	NO RPT	-0-	-56040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

04	56520 X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	Y	-0-					-0-
05	58404 X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	Y	-0-					-0-
06	56520 X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	Y	-0-					-0-
07	54033 X	46899	-0-	-7134	-0-	420	1	46479	3	Y	-0-					-0-
08	51584 X	47162	-0-	-4422	-0-	325	1	46837	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

04	69810 X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	Y	-0-					-0-
05	70959 X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	Y	-0-					-0-
06	67890 X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-					-0-
07	67301 X	55134	-0-	-12167	-0-	493	1	54641	3	Y	-0-					-0-
08	63271 X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	Y	-0-					-0-
09	59460 X	NO RPT	-0-	-59460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

04	129570 X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-
05	129146 X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070 X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-0-
07	123969 X	109113	-0-	-14856	-0-	976	1	108137	3	Y	-0-					-0-
08	123969 X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-					-0-
09	119970 X	NO RPT	-0-	-119970	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

04	134610 X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-
05	135718 X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050 X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-
07	126294 X	114267	-0-	-12027	-0-	1022	1	113245	3	Y	-0-					-0-
08	126294 X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-					-0-
09	122220 X	NO RPT	-0-	-122220	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	244020 X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-
05	235135 X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890 X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-
07	224285 X	190737	-0-	-33548	-0-	1706	1	189031	3	Y	-0-					-0-
08	224285 X	179181	-0-	-45104	-0-	1233	1	177947	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	217050 X	NO RPT	-0-	-217050	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

04	187770 X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	182404 X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490 X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	169229 X	146336	-0-	-22893	-0-	1308	1	145028	3	Y	-0-					-0-
08	169229 X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
09	163770 X	NO RPT	-0-	-163770	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	320490 X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
07	DELQ PR	303682	-0-	303682	303682	2716	1	300966	3	Y	-0-					-0-
08	599541 X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-					-0-
09	228480 X	NO RPT	-0-	-228480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	0	W	322151	-0-	322151	552189	2881	1	319270	3	Y	-0-					-0-
08	848010	X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	332627	-0-	332627	582672	2975	1	329652	3	Y	-0-					-0-
08	881882	X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129510	X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	Y	-0-					-0-
05	122202	X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	Y	-0-					-0-
06	111270	X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-					-0-
07	109399	X	97612	-0-	-11787	-0-	873	1	96739	3	Y	-0-					-0-
08	105834	X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	Y	-0-					-0-
09	102420	X	NO RPT	-0-	-102420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104460	X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	Y	-0-					-0-
05	97371	X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	Y	-0-					-0-
06	90420	X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-					-0-
07	91419	X	84275	-0-	-7144	-0-	753	1	83522	3	Y	-0-					-0-
08	91419	X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	Y	-0-					-0-
09	88470	X	NO RPT	-0-	-88470	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245310	X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-					-0-
05	232221	X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-					-0-
06	213780	X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-					-0-
07	210149	X	177234	-0-	-32915	-0-	1585	1	175649	3	Y	-0-					-0-
08	201066	X	168275	-0-	-32791	-0-	1158	1	167117	3	Y	-0-					-0-
09	188250	X	NO RPT	-0-	-188250	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	273672	-0-	273672	308996	2447	1	271225	3	Y	-0-					-0-
08	623567 X	314571	-0-	-308996	-0-	2164	1	312407	3	Y	-0-					-0-
09	295920 X	NO RPT	-0-	-295920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2968	-0-	2968	2968	23	1	2943	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	345402 X	275157	-0-	-70245	-0-	2461	1	272696	3	Y	-0-					-0-
08	345402 X	340312	-0-	-5090	-0-	2341	1	337971	3	Y	-0-					-0-
09	334260 X	NO RPT	-0-	-334260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

04	323790 X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-					-0-
05	290253 X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-					-0-
06	274890 X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-					-0-
07	284053 X	223956	-0-	-60097	-0-	2003	1	221953	3	Y	-0-					-0-
08	250635 X	212236	-0-	-38399	-0-	1460	1	210776	3	Y	-0-					-0-
09	242550 X	NO RPT	-0-	-242550	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273120 X	256604	-0-	-16516	-0-	19219	1	237379	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	274226 X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-					-0-
06	256140 X	227753	-0-	-28387	-0-	17942	1	209807	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	265143 X	222917	-0-	-42226	-0-	14539	1	208378	3	Y	-0-					-0-
08	265143 X	202667	-0-	-62476	-0-	10714	1	191953	3	Y	-0-					-0-
09	256590 X	NO RPT	-0-	-256590	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	35316	-0-	35316	35316	270	1	35042	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	311516 X	276200	-0-	-35316	-0-	2470	1	273730	3	Y	-0-					-0-
08	328332 X	328332	-0-	-0-	-0-	2259	1	326073	3	Y	-0-					-0-
09	272850 X	NO RPT	-0-	-272850	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

04	137550 X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-					-0-
05	148294 X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-					-0-
06	136077 X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-					-0-
07	134443 X	134443	-0-	-0-	-0-	1203	1	133240	3	Y	-0-					-0-
08	134292 X	127551	-0-	-6741	-0-	878	1	126673	3	Y	-0-					-0-
09	143520 X	NO RPT	-0-	-143520	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	34701	-0-	34701	34701	265	1	34429	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	T. A.	269057	-0-	269057	303758	2407	1	266650	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	299503	-0-	299503	603261	2061	1	297442	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	603261					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

04	256740 X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-					-0-
05	253208 X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-					-0-
06	232320 X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-					-0-
07	249891 X	204372	-0-	-45519	-0-	13329	1	191043	3	Y	-0-					-0-
08	249891 X	177783	-0-	-72108	-0-	9398	1	168385	3	Y	-0-					-0-
09	241830 X	NO RPT	-0-	-241830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	38960	-0-	38960	38960	182	1	38759	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									
05	0 W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-					-0-
06	0 W	191471	-0-	191471	488963	1461	1	190008	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	658289 X	169326	-0-	-488963	-0-	1514	1	167812	3	Y	-0-					-0-
08	136670 X	136670	-0-	-0-	-0-	941	1	135729	3	Y	-0-					-0-
09	250200 X	NO RPT	-0-	-250200	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

04	100020 X	87277	-0-	-12743	-0-	6535	1	80720	3	Y	20	38	1	20	8	-0-
						22	9									
05	103354 X	97211	-0-	-6143	-0-	7226	1	89978	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	100020 X	90270	-0-	-9750	-0-	7111	1	83150	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
07	98022 X	88331	-0-	-9691	-0-	5761	1	82570	3	Y	-0-					-0-
08	92380 X	79776	-0-	-12604	-0-	4217	1	75551	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
09	94080 X	NO RPT	-0-	-94080	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

04	90780 X	79298	-0-	-11482	-0-	5938	1	73342	3	Y	16	15	1	16	8	-0-
						18	9									
05	93806 X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-					-0-
06	90780 X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-					-0-
07	88753 X	80720	-0-	-8033	-0-	5265	1	75455	3	Y	-0-					-0-
08	85064 X	71735	-0-	-13329	-0-	3792	1	67943	3	Y	-0-					-0-
09	82710 X	NO RPT	-0-	-82710	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

04	108312 X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-					-0-
05	110298 X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-					-0-
06	106740 X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-					-0-
07	111910 X	99313	-0-	-12597	-0-	6477	1	92836	3	Y	-0-					-0-
08	111910 X	90178	-0-	-21732	-0-	4767	1	85411	3	Y	-0-					-0-
09	108300 X	NO RPT	-0-	-108300	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

04	90540 X	87033	-0-	-3507	-0-	6515	1	80470	3	Y	44	35	1	11	8	10
						48	9									
05	90737 X	86361	-0-	-4376	-0-	6419	1	79925	3	Y	15	16	1	4	8	5
						17	9									
06	100050 X	79904	-0-	-20146	-0-	6294	1	73598	3	Y	11	3	8			13
						12	9									
07	103385 X	79234	-0-	-24151	-0-	5163	1	74006	3	Y	59	35	1	20	8	17
						65	9									
08	95728 X	73448	-0-	-22280	-0-	3879	1	69500	3	Y	63	6	1	27	8	47
						69	9									
09	87030 X	NO RPT	-0-	-87030	-0-					Y	NO RPT					47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	40195	-0-	40195	40195	307	1	39877	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	292665 X	252470	-0-	-40195	-0-	2258	1	250212	3	Y	-0-					-0-
08	278752 X	256851	-0-	-21901	-0-	1768	1	255083	3	Y	-0-					-0-
09	269760 X	NO RPT	-0-	-269760	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

04	195307 X	195307	-0-	-0-	-0-	5617	1	189690	3	Y	-0-					-0-
05	195238 X	173995	-0-	-21243	-0-	4493	1	169502	3	Y	-0-					-0-
06	188940 X	148169	-0-	-40771	-0-	4081	1	144088	3	Y	-0-					-0-
07	195238 X	138198	-0-	-57040	-0-	4888	1	133310	3	Y	-0-					-0-
08	195238 X	124439	-0-	-70799	-0-	3408	1	121031	3	Y	-0-					-0-
09	188940 X	NO RPT	-0-	-188940	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

04	T. A.	56785	-0-	56785	56785	265	1	56516	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	0 W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-					-0-
06	0 W	231828	-0-	231828	581294	1769	1	230048	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	788905 X	207611	-0-	-581294	-0-	1857	1	205754	3	Y	-0-					-0-
08	172850 X	172850	-0-	-0-	-0-	1189	1	171661	3	Y	-0-					-0-
09	283230 X	NO RPT	-0-	-283230	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

04	266910 X	121449	-0-	-145461	-0-	9096	1	112341	3	Y	11	14	1	3	8	5
						12	9									
05	241149 X	125897	-0-	-115252	-0-	9357	1	116516	3	Y	22	15	1	6	8	6
						24	9									
06	233310 X	105760	-0-	-127550	-0-	8331	1	97415	3	Y	13	4	8			15
						14	9									
07	202120 X	99103	-0-	-103017	-0-	6464	1	92639	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	166098 X	90823	-0-	-75275	-0-	4801	1	86022	3	Y	-0-					-0-
09	121830 X	NO RPT	-0-	-121830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277710 X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	Y	9	15	1	3	8	6
						10	9									
05	260307 X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	Y	21	15	1	6	8	6
						23	9									
06	251910 X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	Y	14	4	8			16
						15	9									
07	230919 X	106868	-0-	-124051	-0-	6970	1	99898	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	188976 X	100220	-0-	-88756	-0-	5298	1	94922	3	Y	-0-					-0-
09	128550 X	NO RPT	-0-	-128550	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
05	103643 X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	93963 X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8			10
						10	9									
07	98642 X	91983	-0-	-6659	-0-	5997	1	85951	3	Y	32	20	1	11	8	11
						35	9									
08	98642 X	83542	-0-	-15100	-0-	4416	1	79126	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	95460 X	NO RPT	-0-	-95460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	121516 X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
05	115458 X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8			11
						11	9									
07	112158 X	99993	-0-	-12165	-0-	6522	1	93471	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	112158 X	91860	-0-	-20298	-0-	4856	1	87004	3	Y	-0-					-0-
09	108540 X	NO RPT	-0-	-108540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336900 X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-					-0-
05	348130 X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-					-0-
06	336900 X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-					-0-
07	346952 X	173820	-0-	-173132	-0-	6148	1	167672	3	Y	-0-					-0-
08	272583 X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-
09	241740 X	NO RPT	-0-	-241740	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
05	DELQ PR	294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
07	237989 X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	226548 X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	NO RPT	-0-	-226620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	DELQ PR	256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	N	-0-					-0-
06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-					-0-
07	234174 X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	234174 X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	NO RPT	-0-	-226620	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	165274	-0-	165274	165487	1478	1	163796	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	424679					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	313760	-0-	313760	313760	20463	1	293285	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
08	SHUT IN	327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	641267					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

04	152940 X	121089	-0-	-31851	-0-	566	1	120519	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	158038 X	135044	-0-	-22994	-0-	566	1	134476	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	152940 X	106193	-0-	-46747	-0-	811	1	105380	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	158038 X	106998	-0-	-51040	-0-	957	1	106035	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	151218 X	95114	-0-	-56104	-0-	654	1	94456	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	130680 X	NO RPT	-0-	-130680	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

04	148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1	144695	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	135976 X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1	131965	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	114411 X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1	111888	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	109368 X	105673	-0-	-3695	-0-	2426	1	103240	3	N	6	5	8			1
						7	9									
*08	109368 X	97962	-0-	-11406	-0-	2194	1	95764	3	N	4	4	8			1
						4	9									
09	105840 X	NO RPT	-0-	-105840	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	404	-0-	404	404	3	1	400	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	178015	-0-	178015	178419	1593	1	176422	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	274315	-0-	274315	452734	1888	1	272427	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	452734					Y	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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	231591	-0-	231591	231591	5784	1	225807	3	N	-0-					-0-
05	449421 X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	372420 X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	384834 X	175488	-0-	-209346	-0-	4028	1	171451	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
08	384834 X	155048	-0-	-229786	-0-	3472	1	151569	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	372420 X	NO RPT	-0-	-372420	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

04	0	239502	-0-	239502	239502	5982	1	233517	3	Y	3					3
						3	9									
05	459134 X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	344910 X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-					-0-
07	356407 X	179894	-0-	-176513	-0-	4130	1	175764	3	Y	-0-					-0-
08	356407 X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-					-0-
09	344910 X	NO RPT	-0-	-344910	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	SHUT IN	417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	793068					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	119755	-0-	119755	119755	560	1	119195	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-					-0-
06	709244 X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	317068 X	236823	-0-	-80245	-0-	2118	1	234705	3	Y	-0-					-0-
08	317068 X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-					-0-
09	306840 X	NO RPT	-0-	-306840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	148822	-0-	148822	148822	695	1	148127	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-					-0-
06	782902 X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	346797 X	265278	-0-	-81519	-0-	2372	1	262906	3	Y	-0-					-0-
08	346797 X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-					-0-
09	335610 X	NO RPT	-0-	-335610	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	313482 X	NO RPT	-0-	-313482	-0-					N	NO RPT					-0-
09	361710 X	NO RPT	-0-	-361710	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49110 X	39273	-0-	-9837	-0-	38282	3	991	9	N	901	799	1	9	8	239
05	49724 X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8	142
06	46290 X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	3	8	152
07	45384 X	35065	-0-	-10319	-0-	34225	3	840	9	N	764	799	1	3	8	114
08	42656 X	32221	-0-	-10435	-0-	31396	3	825	9	N	750	765	1	2	8	97
09	39270 X	NO RPT	-0-	-39270	-0-					N	NO RPT					97

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

04	49320 X	38539	-0-	-10781	-0-	37490	3	1049	9	N	954	892	1	5	8	228
05	48453 X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8	229
06	44670 X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	2	8	149
07	44020 X	34238	-0-	-9782	-0-	33586	3	652	9	N	593	622	1	1	8	119
08	41912 X	31323	-0-	-10589	-0-	30589	3	734	9	N	667	686	1	1	8	99
09	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					N	NO RPT					99

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

04	24480 X	18585	-0-	-5895	-0-	17053	3	1532	9	N	1393	1193	1	2	8	304
05	24614 X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8	211
06	23820 X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1			207
07	23095 X	18666	-0-	-4429	-0-	17298	3	1368	9	N	1244	1309	1	1	8	141
08	21173 X	16747	-0-	-4426	-0-	15451	3	1296	9	N	1178	1117	1			202
09	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					202

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

04	19050 X	16755	-0-	-2295	-0-	15701	3	1054	9	N	958	866	1			178
05	19685 X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8	184
06	19050 X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	1	8	172
07	19685 X	17283	-0-	-2402	-0-	16229	3	1054	9	N	958	1005	1	1	8	124
08	19685 X	15158	-0-	-4527	-0-	14154	3	1004	9	N	913	856	1			181
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					181

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

04	2640 X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3					65
05	2387 X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-					65
06	1800 X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-					65
07	1116 X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3	9	N	3					68
08	1116 X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14	9	N	13					81
09	1080 X	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-					81

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

04	3330 X	2510	-0-	-820	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2		Y	-0-			-0-
*06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

04	5490 X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
*07	6417 X	4998	-0-	-1419	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	4311	-0-	-1331	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	25200 X	22150	-0-	-3050	-0-	22150	2		Y	-0-			-0-
05	26040 X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2		Y	-0-			-0-
*06	24570 X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2		N	-0-			-0-
*07	26598 X	23648	-0-	-2950	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
08	26598 X	25767	-0-	-831	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
09	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

04	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2		Y	-0-			-0-
05	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2		Y	-0-			-0-
*06	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2		N	-0-			-0-
*07	17546 X	16306	-0-	-1240	-0-	16306	2		N	-0-			-0-
08	17856 X	12415	-0-	-5441	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-			-0-
*06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
*07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2		N	-0-			-0-
*08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1			-0-
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1			-0-
07	1302	N	712	-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1			-0-
08	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1			-0-
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

04	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
05	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	12840	X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	13268	X	8911	-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
08	13268	X	8822	-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
09	10440	X	8234	-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

04	9390	X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9672	X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	9060	X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
07	8711	X	7401	-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
08	8246	X	7337	-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
09	7860	X	2520	-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

04	7620	X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	7657	X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
06	6990	X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
07	7068	X	5957	-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
08	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	6480	X	4042	-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

04	8940	X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
05	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
06	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
07	8308	X	6602	-0-	-1706	-0-	5762	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	5796	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	5401	3	762	9	Y	693	693	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
07	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	6873	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
08	8742	X	7275	-0-	-1467	-0-	6352	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
09	8220	X	4863	-0-	-3357	-0-	4263	3	600	9	Y	545	545	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
07	12121	X	10608	-0-	-1513	-0-	9407	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
08	11966	X	10480	-0-	-1486	-0-	9259	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	9245	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
07	12772	X	11122	-0-	-1650	-0-	9408	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
08	12369	X	11092	-0-	-1277	-0-	9346	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	11430	X	10689	-0-	-741	-0-	9002	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	8570	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
08	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	8349	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	9750	X	8503	-0-	-1247	-0-	7820	3	683	9	Y	621	621	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
07	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	7447	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	7231	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
09	7920	X	7781	-0-	-139	-0-	6825	3	956	9	Y	869	869	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
07	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	7253	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
08	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	7045	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
09	8490	X	7600	-0-	-890	-0-	6674	3	926	9	Y	842	842	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
07	11811	X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
09	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

04	40050	X	6612	-0-	-33438	-0-	5879	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	41385	X	6806	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	40050	X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
08	7378	X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
09	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*06	2070 X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	18	1	2044	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
*08	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670 X	7481	-0-	-1189	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
05	8773 X	7919	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	8550 X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
*07	8835 X	6811	-0-	-2024	-0-	36	1	6702	2	Y	50					50
						18	4	55	9							
*08	8835 X	8116	-0-	-719	-0-	70	1	8038	2	Y	-0-					50
						8	4									
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2070 X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*07	2139 X	1650	-0-	-489	-0-	8	1	1583	2	Y	50					50
						4	4	55	9							
*08	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	16	1	1906	2	Y	-0-					50
						2	4									
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3861	-0-	761	814	20	1	3776	2	Y	50					50
						10	4	55	9							
*08	3100 N	2598	-0-	-502	312	23	1	2573	2	Y	-0-					50
						2	4									
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	738	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*07	3286	X	1929	-0-	-1357	-0-	9	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	2635	X	1302	-0-	-1333	-0-	11	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
*07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	46	1	5235	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47	1			22
							1	4	57	9							
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96	1			11
							1	4	94	9							
06	11550	X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58	1			6
							1	4	58	9							
07	10943	X	8831	-0-	-2112	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
08	12493	X	7153	-0-	-5340	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-	124	1	10159	3	Y	23	22	1			11
							25	9									

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
04	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-					-0-
							582	3									
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-					-0-
							986	3									
06	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	228	1	36848	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	53785	X	27089	-0-	-26696	-0-	196	1	26574	2	N	-0-					-0-
							319	3									
09	52050	X	20478	-0-	-31572	-0-	166	1	20098	2	N	-0-					-0-
							214	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285	1			16
							321	3	197	4							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189	1			37
							68	4	231	9							
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137	1			122
							73	4	244	9							
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	838	1	190	3	Y	167	225	1			64
							60	4	184	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	625	1	91	2	Y	118	118	1			64
							212	3	191	4							
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	706	1	16	2	Y	91	91	1			64
							225	3	69	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

04	13800	X	6061	-0-	-7739	-0-	110	1	5945	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
05	14260	X	3134	-0-	-11126	-0-	46	1	3088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080	X	3581	-0-	-9499	-0-	35	1	3546	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	4115	-0-	-7851	-0-	44	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	3628	-0-	-6571	-0-	43	1	3582	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	56	1	4576	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

04	28320	X	16538	-0-	-11782	-0-	84	1	16040	2	N	-0-					-0-
							414	3									
05	22940	X	15949	-0-	-6991	-0-	102	1	15555	2	N	-0-					-0-
							292	3									
06	19680	X	14357	-0-	-5323	-0-	85	1	14197	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	20336	X	13866	-0-	-6470	-0-	84	1	13626	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	18476	X	12918	-0-	-5558	-0-	93	1	12673	2	N	-0-					-0-
							152	3									
09	16530	X	12069	-0-	-4461	-0-	98	1	11845	2	N	-0-					-0-
							126	3									

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	8700	X	8121	-0-	-579	-0-	41	1	7877	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	8990	X	8266	-0-	-724	-0-	53	1	8062	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	8490	X	7472	-0-	-1018	-0-	44	1	7389	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	8401	X	7521	-0-	-880	-0-	46	1	7390	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	55	1	7444	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	8130	X	7321	-0-	-809	-0-	59	1	7186	2	N	-0-					-0-
							76	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10770 X	9403	-0-	-1367	-0-	170	1	9233	3	N	-0-			-0-
05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	201	1	13643	3	N	-0-			-0-
						1	4							
06	12630 X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	N	-0-			-0-
07	13051 X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	N	-0-			-0-
08	13857 X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	N	-0-			-0-
09	13410 X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	17460 X	9583	-0-	-7877	-0-	49	1	9294	2	N	-0-			-0-
						240	3							
05	18042 X	8126	-0-	-9916	-0-	52	1	7925	2	N	-0-			-0-
						149	3							
06	16470 X	7244	-0-	-9226	-0-	43	1	7163	2	N	-0-			-0-
						38	3							
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	45	1	7333	2	N	-0-			-0-
						84	3							
08	9889 X	7315	-0-	-2574	-0-	53	1	7176	2	N	-0-			-0-
						86	3							
09	9570 X	5741	-0-	-3829	-0-	47	1	5634	2	N	-0-			-0-
						60	3							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	19350 X	18094	-0-	-1256	-0-	92	1	17549	2	N	-0-			-0-
						453	3							
05	31403 X	16047	-0-	-15356	-0-	103	1	15649	2	N	-0-			-0-
						295	3							
06	30390 X	13846	-0-	-16544	-0-	82	1	13692	2	N	-0-			-0-
						72	3							
07	31403 X	12618	-0-	-18785	-0-	77	1	12398	2	N	-0-			-0-
						143	3							
08	22971 X	10913	-0-	-12058	-0-	79	1	10706	2	N	-0-			-0-
						128	3							
09	18090 X	10499	-0-	-7591	-0-	85	1	10304	2	N	-0-			-0-
						110	3							

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

04	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	48	1	2621	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	28	1	2565	3	Y	-0-			-0-
08	3348 X	1883	-0-	-1465	-0-	22	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	32	1	2643	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	178	1	33749	2	N	-0-					-0-
							871	3									
05	39122	X	32656	-0-	-6466	-0-	209	1	31848	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	37860	X	26697	-0-	-11163	-0-	159	1	26398	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	39122	X	22581	-0-	-16541	-0-	137	1	22189	2	N	-0-					-0-
							255	3									
08	39122	X	17931	-0-	-21191	-0-	130	1	17591	2	N	-0-					-0-
							210	3									
09	34800	X	4287	-0-	-30513	-0-	35	1	4207	2	N	-0-					-0-
							45	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	27330	X	15113	-0-	-12217	-0-	77	1	14658	2	N	-0-					-0-
							378	3									
05	19003	X	14651	-0-	-4352	-0-	94	1	14288	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	18390	X	11648	-0-	-6742	-0-	69	1	11518	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	17639	X	11175	-0-	-6464	-0-	68	1	10981	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	15624	X	9364	-0-	-6260	-0-	68	1	9186	2	N	-0-					-0-
							110	3									
09	15120	X	2420	-0-	-12700	-0-	20	1	2374	2	N	-0-					-0-
							26	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

04	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	228	1	2905	3	N	133	184	1			247
							146	9									
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	171	1	3232	3	N	58	187	1			118
							64	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	160	188	1			90
							176	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3391	3	N	141					231
							155	9									
*08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	54	1	2998	3	N	106	180	1			157
							5	4	117	9							
09	3690	X	3184	-0-	-506	-0-	61	1	3029	3	N	79					236
							7	4	87	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

04	3330	X	467	-0-	-2863	-0-	8	1	458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	99	1	10026	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	113	1	10401	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	78	1	6575	3	Y	-0-					-0-
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	80	1	6539	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	567	1	3661	3	N	-0-					-0-
							66	4									
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	647	1	3897	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	607	1	3492	3	N	-0-					-0-
							81	4									
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	635	1	3567	3	N	-0-					-0-
							106	4									
08	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	482	1	2694	3	N	-0-					-0-
							87	4									
09	4500	X	909	-0-	-3591	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
							7	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	82	1	15617	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	27094	X	10139	-0-	-16955	-0-	65	1	9888	2	N	-0-					-0-
							186	3									
06	26220	X	7012	-0-	-19208	-0-	42	1	6934	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	27094	X	8815	-0-	-18279	-0-	54	1	8661	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	20460	X	4762	-0-	-15698	-0-	34	1	4672	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	16110	X	1430	-0-	-14680	-0-	12	1	1403	2	N	-0-					-0-
							15	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
*09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					1
							2	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

04	8040	X	973	-0-	-7067	-0-	18	1	952	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	88	1	8121	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	10380	X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	7118	-0-	-4582	-0-	128	1	6953	3	Y	34	37	1			14
							37	9									
05	10788	X	7430	-0-	-3358	-0-	106	1	7209	3	Y	104	105	1			13
							1	4	114	9							
06	7710	X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	108	1	9954	3	Y	107	92	1			19
							118	9									
08	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1			26
							75	9									
*09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1			19
							44	9									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	44	1	2380	3	Y	166	168	1			70
							183	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	44	1	2946	3	Y	297	330	1			37
							327	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1			23
							229	9									
07	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	24	1	2217	3	Y	176	168	1			31
							194	9									
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1			43
							122	9									
09	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1			41
							95	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

04	20670	X	13160	-0-	-7510	-0-	67	1	12764	2	N	-0-					-0-
							329	3									
05	19747	X	14931	-0-	-4816	-0-	96	1	14561	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	17520	X	14303	-0-	-3217	-0-	85	1	14143	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	18104	X	14045	-0-	-4059	-0-	85	1	13802	2	N	-0-					-0-
							158	3									
08	16926	X	13382	-0-	-3544	-0-	97	1	13128	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	14460	X	11061	-0-	-3399	-0-	90	1	10856	2	N	-0-					-0-
							115	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11510	-0-	-400	-0-	508	1	11000	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
05	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	551	1	11180	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	611	1	12089	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	12369	X	12283	-0-	-86	-0-	622	1	11615	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
08	12183	X	12043	-0-	-140	-0-	606	1	11407	3	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
09	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	633	1	11920	3	Y	9	4	1			6
							28	4	10	9							

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
04	10830	X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1			18
							2	4	42	9							
05	11191	X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1			19
							9	4	44	9							
06	10500	X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1			11
							11	4	23	9							
07	11067	X	9797	-0-	-1270	-0-	495	1	9242	3	Y	22	22	1			11
							36	4	24	9							
08	11067	X	7407	-0-	-3660	-0-	372	1	7012	3	Y	5	13	1			3
							17	4	6	9							
*09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	551	1	10374	3	Y	6	5	1			4
							24	4	7	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45210	X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
05	46717	X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-					-0-
							735	3									
06	45210	X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	46717	X	35634	-0-	-11083	-0-	217	1	35014	2	N	-0-					-0-
							403	3									
08	44237	X	31785	-0-	-12452	-0-	230	1	31182	2	N	-0-					-0-
							373	3									
09	40680	X	32966	-0-	-7714	-0-	267	1	32355	2	N	-0-					-0-
							344	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
04	16680	X	14359	-0-	-2321	-0-	73	1	13927	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	17236	X	15362	-0-	-1874	-0-	98	1	14982	2	N	-0-					-0-
							282	3									
06	15750	X	15223	-0-	-527	-0-	90	1	15053	2	N	-0-					-0-
							80	3									
07	16151	X	15678	-0-	-473	-0-	95	1	15406	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	15903	X	14991	-0-	-912	-0-	108	1	14707	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	122	1	14741	2	N	-0-					-0-
							157	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7565	-0-	-1555	-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1			40
							17	4	142	9							
05	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1			37
							21	4	128	9							
06	9090	X	6560	-0-	-2530	-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1			86
							23	4	124	9							
07	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	1208	1	5432	3	Y	116	144	1			58
							81	4	128	9							
08	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	1230	1	5357	3	Y	120	111	1			67
							16	4	132	9							
*09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1254	1	6259	3	Y	120	83	1			104
							13	4	132	9							

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
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1			6
							34	4	36	9							
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1			3
							25	4	24	9							
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1			4
							49	4	31	9							
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	263	1	55	4	N	25	23	1			6
							28	9									
08	434	X	272	-0-	-162	-0-	181	1	44	3	N	24	23	1			7
							21	4	26	9							
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	130	1	116	3	N	36	23	1			20
							28	4	40	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1			54
							22	4	193	9							
05	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1			53
							27	4	184	9							
06	10350	X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1			92
							21	4	133	9							
07	10695	X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	Y	152	168	1			76
							123	4	167	9							
08	10230	X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	Y	141	139	1			78
							20	4	155	9							
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	Y	143	97	1			124
							16	4	157	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1			90
							111	9									
05	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1			71
							84	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1			104
							113	9									
07	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	Y	72	100	1			76
							79	9									
*08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	44	1	2479	3	Y	73	67	1			82
							5	4	80	9							
09	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	Y	107	120	1			69
							7	4	118	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1			335
							1	4	777	9							
05	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1			314
							5	4	735	9							
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1			328
							7	4	723	9							
07	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	Y	680	682	1			326
							22	4	748	9							
08	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	Y	519	538	1			307
							13	4	571	9							
09	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	Y	577	498	1			386
							13	4	635	9							

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
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1			337
							1	4	782	9							
05	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1			333
							6	4	781	9							
06	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1			336
							8	4	740	9							
07	8866	X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	Y	705	703	1			338
							26	4	776	9							
08	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	Y	590	579	1			349
							16	4	649	9							
09	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	Y	664	569	1			444
							15	4	730	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940	X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-					-0-
							387	3									
05	19251	X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-					-0-
							275	3									
06	17460	X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	17174	X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	17174	X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	15480	X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-
							130	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	20956	X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-					-0-
							265	3									
06	18810	X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	18662	X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	17608	X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	16830	X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-
							109	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	1921	-0-	-929	-0-	134	1	1703	3	Y	76	119	1			68
							84	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2003	3	Y	100	76	1			92
							110	9									
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64
							69	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	43	1	1814	3	Y	84	62	1			86
							92	9									
*08	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	19	1	1070	3	Y	47	76	1			57
							2	4	52	9							
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79
							5	4	135	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

04	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	353	1	7637	3	Y	424	370	1			201
							1	4	466	9							
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	379	1	7683	3	Y	404	415	1			190
							6	4	444	9							
06	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179
							9	4	394	9							
07	9207	X	8000	-0-	-1207	-0-	387	1	7226	3	Y	326	349	1			156
							28	4	359	9							
08	8866	X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157
							17	4	293	9							
09	8460	X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208
							16	4	342	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	589	1	311	3	Y	279	319	1			20
							190	4	307	9							
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	750	1	157	3	Y	258	233	1			45
							67	4	284	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	994	1	57	3	Y	260	163	1			142
							81	4	286	9							
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1096	1	248	3	Y	213	273	1			82
							78	4	234	9							
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	703	1	102	2	Y	226	185	1			123
							239	3	215	4							
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	823	1	19	2	Y	221	189	1			155
							263	3	81	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

04	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	264	1	5709	3	Y	442	384	1			210
							1	4	486	9							
05	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	280	1	5673	3	Y	410	427	1			193
							5	4	451	9							
06	6780	X	6254	-0-	-526	-0-	279	1	5528	3	Y	400	393	1			200
							7	4	440	9							
07	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	291	1	5423	3	Y	354	384	1			170
							21	4	389	9							
08	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	276	1	5203	3	Y	344	310	1			204
							13	4	378	9							
09	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	274	1	5139	3	Y	423	344	1			283
							11	4	465	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	85	3	Y	211	259	1			15
							52	4	232	9							
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	128	1	27	3	Y	137	128	1			24
							11	4	151	9							
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	100	69	1			55
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	66	1	15	3	Y	290	233	1			112
							4	4	319	9							
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	21	2	Y	323	259	1			176
							51	3	45	4							
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	281	260	1			197
							36	3	11	4							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	284	1	6137	3	Y	797	730	1			378
							1	4	877	9							
05	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	300	1	6075	3	Y	854	831	1			401
							5	4	939	9							
06	7620	X	6969	-0-	-651	-0-	292	1	5783	3	Y	806	804	1			403
							7	4	887	9							
07	7781	X	6963	-0-	-818	-0-	308	1	5744	3	Y	808	823	1			388
							22	4	889	9							
08	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	292	1	5489	3	Y	760	698	1			450
							13	4	836	9							
09	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	293	1	5502	3	Y	641	662	1			429
							12	4	705	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	340	1	7350	3	Y	753	659	1			357
							1	4	828	9							
05	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	366	1	7413	3	Y	693	725	1			325
							6	4	762	9							
06	8580	X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1			338
							9	4	745	9							
07	8866	X	4647	-0-	-4219	-0-	212	1	3955	3	Y	423	558	1			203
							15	4	465	9							
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1			371
							20	4	689	9							
09	8520	X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1			383
							14	4	629	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

04	14760	X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	N	403	383	1			75
							92	4	443	9							
05	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	N	464	420	1			119
							131	4	510	9							
06	14280	X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1			103
							66	4	431	9							
07	13671	X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	N	268	299	1			72
							61	4	295	9							
*08	13671	X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	N	173	209	1			36
							53	4	190	9							
*09	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	N	361	295	1			102
							240	4	397	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45930 X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-					-0-
						936	3									
05	43524 X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-					-0-
						670	3									
06	40530 X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-					-0-
						183	3									
07	38967 X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-					-0-
						381	3									
08	38657 X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-					-0-
						356	3									
09	37410 X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-					-0-
						295	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

04	56880 X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-					-0-
						1289	3									
05	56017 X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-					-0-
						938	3									
06	51930 X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-					-0-
						258	3									
07	53258 X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-					-0-
						555	3									
08	53258 X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-					-0-
						522	3									
09	51540 X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-					-0-
						470	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

04	20250 X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1			64
						132	4	360	9							
05	20863 X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1			85
						171	4	350	9							
06	19170 X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1			82
						82	4	328	9							
07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1			57
						58	4	221	9							
*08	19158 X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	N	197	211	1			43
						69	4	217	9							
09	17100 X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	N	290	248	1			85
						238	4	319	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

04	16920 X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1			39
						104	4	205	9							
05	17329 X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1			54
						148	4	213	9							
06	15780 X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1			35
						51	4	130	9							
07	14539 X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1			38
						63	4	140	9							
*08	14539 X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	N	23	52	1			9
						55	4	25	9							
09	13980 X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	N	25	22	1			12
						228	4	28	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57840	X	52923	-0-	-4917	-0-	270	1	51329	2	N	-0-			-0-
							1324	3							
05	57257	X	51560	-0-	-5697	-0-	330	1	50284	2	N	-0-			-0-
							946	3							
06	53250	X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-			-0-
							266	3							
07	54684	X	51117	-0-	-3567	-0-	311	1	50230	2	N	-0-			-0-
							576	3							
08	54684	X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-			-0-
							543	3							
09	52920	X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-			-0-
							491	3							

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	65730	X	58975	-0-	-6755	-0-	301	1	57199	2	N	-0-			-0-
							1475	3							
05	62806	X	60305	-0-	-2501	-0-	386	1	58813	2	N	-0-			-0-
							1106	3							
06	60780	X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-			-0-
							306	3							
07	62310	X	58634	-0-	-3676	-0-	357	1	57615	2	N	-0-			-0-
							662	3							
08	60946	X	52884	-0-	-8062	-0-	382	1	51880	2	N	-0-			-0-
							622	3							
09	58980	X	52905	-0-	-6075	-0-	429	1	51924	2	N	-0-			-0-
							552	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
04	97500	X	85020	-0-	-12480	-0-	434	1	82459	2	N	-0-			-0-
							2127	3							
05	93651	X	86367	-0-	-7284	-0-	553	1	84230	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
06	89130	X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-			-0-
							432	3							
07	90830	X	84204	-0-	-6626	-0-	512	1	82742	2	N	-0-			-0-
							950	3							
08	88784	X	75588	-0-	-13196	-0-	546	1	74154	2	N	-0-			-0-
							888	3							
09	85020	X	79636	-0-	-5384	-0-	645	1	78161	2	N	-0-			-0-
							830	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
04	59970	X	33416	-0-	-26554	-0-	171	1	32409	2	N	-0-			-0-
							836	3							
05	61349	X	33389	-0-	-27960	-0-	214	1	32563	2	N	-0-			-0-
							612	3							
06	53190	X	31971	-0-	-21219	-0-	190	1	31614	2	N	-0-			-0-
							167	3							
07	36921	X	32538	-0-	-4383	-0-	198	1	31973	2	N	-0-			-0-
							367	3							
08	36921	X	29434	-0-	-7487	-0-	213	1	28875	2	N	-0-			-0-
							346	3							
09	33420	X	28473	-0-	-4947	-0-	231	1	27945	2	N	-0-			-0-
							297	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	93510 X	77809	-0-	-15701	-0-	397	1	75466	2	N	-0-					-0-
						1946	3									
05	90923 X	77445	-0-	-13478	-0-	495	1	75530	2	N	-0-					-0-
						1420	3									
06	83430 X	73871	-0-	-9559	-0-	439	1	73046	2	N	-0-					-0-
						386	3									
07	86211 X	74202	-0-	-12009	-0-	451	1	72914	2	N	-0-					-0-
						837	3									
08	81747 X	69623	-0-	-12124	-0-	503	1	68302	2	N	-0-					-0-
						818	3									
09	77820 X	68208	-0-	-9612	-0-	553	1	66944	2	N	-0-					-0-
						711	3									

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

04	11220 X	10507	-0-	-713	-0-	432	1	9354	3	Y	654	589	1			310
						2	4	719	9							
05	11594 X	10545	-0-	-1049	-0-	463	1	9388	3	Y	624	641	1			293
						8	4	686	9							
06	11220 X	10029	-0-	-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1			275
						11	4	605	9							
07	11532 X	9852	-0-	-1680	-0-	470	1	8773	3	Y	523	547	1			251
						34	4	575	9							
08	11129 X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1			240
						20	4	446	9							
09	10500 X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1			292
						20	4	480	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

04	1470 X	841	-0-	-629	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
						21	3									
05	1333 X	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
						23	3									
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1303	2	N	-0-					-0-
						6	3									
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	9	1	1532	2	N	-0-					-0-
						18	3									
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	N	-0-					-0-
						15	3									
09	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	8	1	1008	2	N	-0-					-0-
						10	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

04	28500 X	24937	-0-	-3563	-0-	451	1	24479	3	Y	5	4	1			2
						1	4	6	9							
05	31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	453	1	30736	3	Y	3	5	1			-0-
						2	4	3	9							
06	28500 X	22580	-0-	-5920	-0-	220	1	22359	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	26412 X	22834	-0-	-3578	-0-	245	1	22585	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	31186 X	16365	-0-	-14821	-0-	193	1	16164	3	Y	7	5	1			3
						8	9									
09	30180 X	19782	-0-	-10398	-0-	239	1	19533	3	Y	9	8	1			4
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47310	X	40898	-0-	-6412	-0-	209	1	39666	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
05	48887	X	39671	-0-	-9216	-0-	254	1	38690	2	N	-0-					-0-
							727	3									
06	45150	X	36809	-0-	-8341	-0-	219	1	36397	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	44609	X	37480	-0-	-7129	-0-	228	1	36829	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	42563	X	26847	-0-	-15716	-0-	194	1	26338	2	N	-0-					-0-
							315	3									
09	40890	X	23942	-0-	-16948	-0-	194	1	23498	2	N	-0-					-0-
							250	3									

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
04	96630	X	83284	-0-	-13346	-0-	425	1	80776	2	N	-0-					-0-
							2083	3									
05	96193	X	83356	-0-	-12837	-0-	533	1	81295	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
06	87810	X	79517	-0-	-8293	-0-	473	1	78628	2	N	-0-					-0-
							416	3									
07	90737	X	79371	-0-	-11366	-0-	483	1	77992	2	N	-0-					-0-
							896	3									
08	86056	X	71691	-0-	-14365	-0-	518	1	70331	2	N	-0-					-0-
							842	3									
09	83280	X	71075	-0-	-12205	-0-	576	1	69758	2	N	-0-					-0-
							741	3									

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104040	X	89186	-0-	-14854	-0-	455	1	86500	2	N	-0-					-0-
							2231	3									
05	102920	X	90099	-0-	-12821	-0-	576	1	87870	2	N	-0-					-0-
							1653	3									
06	95040	X	85897	-0-	-9143	-0-	511	1	84937	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	98208	X	87405	-0-	-10803	-0-	532	1	85887	2	N	-0-					-0-
							986	3									
08	92845	X	79857	-0-	-12988	-0-	577	1	78342	2	N	-0-					-0-
							938	3									
09	89190	X	80632	-0-	-8558	-0-	653	1	79138	2	N	-0-					-0-
							841	3									

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101640	X	11774	-0-	-89866	-0-	60	1	11419	2	N	-0-					-0-
							295	3									
05	101990	X	11064	-0-	-90926	-0-	71	1	10790	2	N	-0-					-0-
							203	3									
06	26850	X	10016	-0-	-16834	-0-	60	1	9904	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	17546	X	10417	-0-	-7129	-0-	63	1	10237	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	132	1	17947	2	N	-0-					-0-
							215	3									
*09	68712	X	68712	-0-	-0-	-0-	557	1	67438	2	N	-0-					-0-
							717	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88950	X	79441	-0-	-9509	-0-	405	1	77049	2	N	-0-					-0-
							1987	3									
05	88691	X	71177	-0-	-17514	-0-	455	1	69417	2	N	-0-					-0-
							1305	3									
06	84720	X	68095	-0-	-16625	-0-	405	1	67334	2	N	-0-					-0-
							356	3									
07	82088	X	66477	-0-	-15611	-0-	404	1	65323	2	N	-0-					-0-
							750	3									
08	82088	X	69694	-0-	-12394	-0-	504	1	68371	2	N	-0-					-0-
							819	3									
09	79440	X	69512	-0-	-9928	-0-	563	1	68224	2	N	-0-					-0-
							725	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
04	95310	X	80539	-0-	-14771	-0-	411	1	78113	2	N	-0-					-0-
							2015	3									
05	94953	X	70586	-0-	-24367	-0-	452	1	68840	2	N	-0-					-0-
							1294	3									
06	90000	X	69215	-0-	-20785	-0-	411	1	68442	2	N	-0-					-0-
							362	3									
07	83235	X	67246	-0-	-15989	-0-	409	1	66078	2	N	-0-					-0-
							759	3									
08	92858	X	92858	-0-	-0-	-0-	671	1	91096	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
*09	88761	X	88761	-0-	-0-	-0-	719	1	87116	2	N	-0-					-0-
							926	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
04	31800	X	28485	-0-	-3315	-0-	515	1	27960	3	Y	8	5	1			3
							1	4	9	9							
05	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	511	1	34723	3	Y	11	13	1			1
							3	4	12	9							
06	30960	X	25503	-0-	-5457	-0-	249	1	25253	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	30132	X	26269	-0-	-3863	-0-	282	1	25981	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	35247	X	18916	-0-	-16331	-0-	223	1	18684	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	34110	X	23512	-0-	-10598	-0-	284	1	23227	3	Y	1	4	1			-0-
							1	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
04	108390	X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-					-0-
05	64976	X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*09	61041	X	61041	-0-	-0-	-0-	495	1	59910	2	N	-0-					-0-
							636	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107370	X	16469	-0-	-90901	-0-	84	1	15973	2	N	-0-					-0-
							412	3									
05	110949	X	19920	-0-	-91029	-0-	127	1	19428	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	107370	X	21320	-0-	-86050	-0-	127	1	21081	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	62930	X	35856	-0-	-27074	-0-	218	1	35234	2	N	-0-					-0-
							404	3									
08	128908	X	128908	-0-	-0-	-0-	932	1	126462	2	N	-0-					-0-
							1514	3									
*09	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	1004	1	121613	2	N	-0-					-0-
							1292	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
04	137640	X	92052	-0-	-45588	-0-	470	1	89279	2	N	-0-					-0-
							2303	3									
05	142228	X	97963	-0-	-44265	-0-	627	1	95539	2	N	-0-					-0-
							1797	3									
06	137640	X	84639	-0-	-53001	-0-	503	1	83693	2	N	-0-					-0-
							443	3									
07	95108	X	32531	-0-	-62577	-0-	198	1	31966	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	97960	X	29480	-0-	-68480	-0-	213	1	28921	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	94800	X	61736	-0-	-33064	-0-	500	1	60592	2	N	-0-					-0-
							644	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
04	41640	X	38143	-0-	-3497	-0-	688	1	37366	3	Y	79	73	1			34
							2	4	87	9							
05	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	686	1	46618	3	Y	79	103	1			10
							4	4	87	9							
06	41640	X	34222	-0-	-7418	-0-	333	1	33820	3	Y	61	64	1			7
							2	4	67	9							
07	40362	X	32721	-0-	-7641	-0-	351	1	32328	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	47399	X	23576	-0-	-23823	-0-	277	1	23248	3	Y	46	35	1			18
							51	9									
09	45870	X	25207	-0-	-20663	-0-	304	1	24864	3	Y	35	36	1			17
							39	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
04	53610	X	40756	-0-	-12854	-0-	734	1	39867	3	Y	139	149	1			59
							2	4	153	9							
05	51398	X	36515	-0-	-14883	-0-	527	1	35775	3	Y	191	226	1			24
							3	4	210	9							
06	47910	X	39646	-0-	-8264	-0-	385	1	39081	3	Y	162	168	1			18
							2	4	178	9							
07	46314	X	38664	-0-	-7650	-0-	414	1	38109	3	Y	128	123	1			23
							141	9									
08	44206	X	28254	-0-	-15952	-0-	332	1	27832	3	Y	82	73	1			32
							90	9									
09	40770	X	29496	-0-	-11274	-0-	355	1	29034	3	Y	97	83	1			46
							107	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82620 X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-			-0-
05	81902 X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-			-0-
06	79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-			-0-
07	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	294	1	35602	2	N	-0-			-0-
						378	3							

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

04	78720 X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-			-0-
						1718	3							
05	77593 X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-			-0-
						1253	3							
06	72990 X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-			-0-
						336	3							
07	71269 X	50644	-0-	-20625	-0-	308	1	49764	2	N	-0-			-0-
						572	3							
08	70959 X	63665	-0-	-7294	-0-	460	1	62457	2	N	-0-			-0-
						748	3							
09	68670 X	57913	-0-	-10757	-0-	469	1	56840	2	N	-0-			-0-
						604	3							

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

04	127140 X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-			-0-
						2845	3							
05	126945 X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-			-0-
						2182	3							
06	120360 X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-			-0-
						591	3							
07	117552 X	85756	-0-	-31796	-0-	522	1	84266	2	N	-0-			-0-
						968	3							
08	119009 X	112837	-0-	-6172	-0-	816	1	110695	2	N	-0-			-0-
						1326	3							
09	115170 X	101147	-0-	-14023	-0-	820	1	99272	2	N	-0-			-0-
						1055	3							

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

04	71760 X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-			-0-
						123	3							
05	70649 X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-			-0-
06	65310 X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-			-0-
07	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-			-0-
08	5053 X	902	-0-	-4151	-0-	7	1	885	2	N	-0-			-0-
						10	3							
*09	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	223	1	27011	2	N	-0-			-0-
						287	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104700	X	92206	-0-	-12494	-0-	471	1	89429	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
05	103261	X	84001	-0-	-19260	-0-	537	1	81923	2	N	-0-					-0-
							1541	3									
06	101070	X	75848	-0-	-25222	-0-	451	1	75001	2	N	-0-					-0-
							396	3									
07	104439	X	80307	-0-	-24132	-0-	488	1	78913	2	N	-0-					-0-
							906	3									
08	104439	X	76899	-0-	-27540	-0-	556	1	75440	2	N	-0-					-0-
							903	3									
09	92220	X	91611	-0-	-609	-0-	742	1	89914	2	N	-0-					-0-
							955	3									

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

04	75250	X	75250	-0-	-0-	-0-	384	1	72984	2	N	-0-					-0-
							1882	3									
05	76787	X	67829	-0-	-8958	-0-	434	1	66151	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
06	76470	X	63648	-0-	-12822	-0-	378	1	62937	2	N	-0-					-0-
							333	3									
07	79019	X	71099	-0-	-7920	-0-	432	1	69865	2	N	-0-					-0-
							802	3									
08	79019	X	73505	-0-	-5514	-0-	531	1	72110	2	N	-0-					-0-
							864	3									
09	75240	X	65611	-0-	-9629	-0-	532	1	64395	2	N	-0-					-0-
							684	3									

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

04	68833	X	68833	-0-	-0-	-0-	351	1	66761	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
05	65679	X	65679	-0-	-0-	-0-	420	1	64055	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
06	69180	X	61469	-0-	-7711	-0-	365	1	60782	2	N	-0-					-0-
							322	3									
07	71486	X	60494	-0-	-10992	-0-	368	1	59443	2	N	-0-					-0-
							683	3									
08	71486	X	52407	-0-	-19079	-0-	379	1	51412	2	N	-0-					-0-
							616	3									
09	68820	X	53979	-0-	-14841	-0-	437	1	52979	2	N	-0-					-0-
							563	3									

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

04	91110	X	-0-	-0-	-91110	-0-					N	-0-					-0-
05	89249	X	-0-	-0-	-89249	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	224	1	27080	2	N	-0-					-0-
							288	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	78270 X	62957	-0-	-15313	-0-	321	1	61061	2	N	-0-			-0-
						1575	3							
05	88474 X	54512	-0-	-33962	-0-	349	1	53163	2	N	-0-			-0-
						1000	3							
06	85620 X	49167	-0-	-36453	-0-	292	1	48618	2	N	-0-			-0-
						257	3							
07	88474 X	48764	-0-	-39710	-0-	297	1	47917	2	N	-0-			-0-
						550	3							
08	68014 X	43253	-0-	-24761	-0-	313	1	42432	2	N	-0-			-0-
						508	3							
09	62970 X	42116	-0-	-20854	-0-	341	1	41336	2	N	-0-			-0-
						439	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
04	95370 X	93409	-0-	-1961	-0-	477	1	90595	2	N	-0-			-0-
						2337	3							
05	98549 X	73784	-0-	-24765	-0-	472	1	71959	2	N	-0-			-0-
						1353	3							
06	95370 X	61314	-0-	-34056	-0-	364	1	60629	2	N	-0-			-0-
						321	3							
07	96534 X	60760	-0-	-35774	-0-	370	1	59705	2	N	-0-			-0-
						685	3							
08	96534 X	57958	-0-	-38576	-0-	419	1	56858	2	N	-0-			-0-
						681	3							
09	93420 X	56671	-0-	-36749	-0-	459	1	55621	2	N	-0-			-0-
						591	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
04	91980 X	83235	-0-	-8745	-0-	425	1	80728	2	N	-0-			-0-
						2082	3							
05	112142 X	112142	-0-	-0-	-0-	717	1	109368	2	N	-0-			-0-
						2057	3							
06	108318 X	108318	-0-	-0-	-0-	644	1	107108	2	N	-0-			-0-
						566	3							
07	95489 X	95489	-0-	-0-	-0-	581	1	93831	2	N	-0-			-0-
						1077	3							
08	112127 X	79090	-0-	-33037	-0-	572	1	77589	2	N	-0-			-0-
						929	3							
09	108510 X	72664	-0-	-35846	-0-	589	1	71317	2	N	-0-			-0-
						758	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
04	80970 X	65787	-0-	-15183	-0-	336	1	63805	2	N	-0-			-0-
						1646	3							
05	83669 X	58991	-0-	-24678	-0-	377	1	57532	2	N	-0-			-0-
						1082	3							
06	80970 X	53493	-0-	-27477	-0-	318	1	52895	2	N	-0-			-0-
						280	3							
07	70060 X	53854	-0-	-16206	-0-	328	1	52918	2	N	-0-			-0-
						608	3							
08	69843 X	51946	-0-	-17897	-0-	375	1	50961	2	N	-0-			-0-
						610	3							
09	65790 X	49862	-0-	-15928	-0-	404	1	48938	2	N	-0-			-0-
						520	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	114480	X	92785	-0-	-21695	-0-	474 2321	1 3	89990	2	N	-0-			-0-
05	111817	X	93912	-0-	-17905	-0-	601 1722	1 3	91589	2	N	-0-			-0-
06	96316	X	96316	-0-	-0-	-0-	572 504	1 3	95240	2	N	-0-			-0-
07	96751	X	91943	-0-	-4808	-0-	559 1038	1 3	90346	2	N	-0-			-0-
08	96751	X	70121	-0-	-26630	-0-	507 824	1 3	68790	2	N	-0-			-0-
09	96330	X	83748	-0-	-12582	-0-	679 873	1 3	82196	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	306960	X	131182	-0-	-175778	-0-	670 3281	1 3	127231	2	N	-0-			-0-
05	292764	X	179090	-0-	-113674	-0-	1146 3284	1 3	174660	2	N	-0-			-0-
06	274710	X	159729	-0-	-114981	-0-	949 836	1 3	157944	2	N	-0-			-0-
07	236902	X	158850	-0-	-78052	-0-	966 1792	1 3	156092	2	N	-0-			-0-
08	228098	X	146204	-0-	-81894	-0-	1057 1718	1 3	143429	2	N	-0-			-0-
09	173310	X	142530	-0-	-30780	-0-	1155 1486	1 3	139889	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
04	242160	X	108107	-0-	-134053	-0-	552 2704	1 3	104851	2	N	-0-			-0-
05	232283	X	139065	-0-	-93218	-0-	890 2550	1 3	135625	2	N	-0-			-0-
06	213180	X	129235	-0-	-83945	-0-	768 676	1 3	127791	2	N	-0-			-0-
07	179335	X	138361	-0-	-40974	-0-	841 1562	1 3	135958	2	N	-0-			-0-
08	175398	X	129984	-0-	-45414	-0-	940 1527	1 3	127517	2	N	-0-			-0-
09	134580	X	125702	-0-	-8878	-0-	1019 1311	1 3	123372	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	146640	X	70914	-0-	-75726	-0-	362 1774	1 3	68778	2	N	-0-			-0-
05	128216	X	89166	-0-	-39050	-0-	570 1635	1 3	86961	2	N	-0-			-0-
06	96030	X	78834	-0-	-17196	-0-	469 412	1 3	77953	2	N	-0-			-0-
07	91419	X	75180	-0-	-16239	-0-	457 848	1 3	73875	2	N	-0-			-0-
08	91419	X	68351	-0-	-23068	-0-	494 803	1 3	67054	2	N	-0-			-0-
09	86280	X	64506	-0-	-21774	-0-	523 673	1 3	63310	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198180	X	90851	-0-	-107329	-0-	464	1	88114	2	N	-0-					-0-
							2273	3									
05	187364	X	128335	-0-	-59029	-0-	821	1	125160	2	N	-0-					-0-
							2354	3									
06	168630	X	116955	-0-	-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-					-0-
							612	3									
07	126232	X	113450	-0-	-12782	-0-	690	1	111480	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
08	128340	X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	124200	X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-					-0-
							1041	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
04	78150	X	11703	-0-	-66447	-0-	211	1	11456	3	Y	33	67	1			14
							36	9									
05	73160	X	51728	-0-	-21432	-0-	748	1	50781	3	Y	177	169	1			22
							4	4	195	9							
06	67410	X	45033	-0-	-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1			12
							2	4	118	9							
07	69657	X	45494	-0-	-24163	-0-	488	1	44919	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
08	62186	X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1			24
							68	9									
09	50070	X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1			32
							74	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
04	91680	X	62349	-0-	-29331	-0-	1126	1	61146	3	Y	68	69	1			29
							2	4	75	9							
05	94736	X	56232	-0-	-38504	-0-	814	1	55243	3	Y	155	165	1			19
							4	4	171	9							
06	71550	X	55539	-0-	-16011	-0-	540	1	54888	3	Y	98	106	1			11
							3	4	108	9							
07	73935	X	55681	-0-	-18254	-0-	598	1	55010	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
08	69564	X	40397	-0-	-29167	-0-	475	1	39837	3	Y	77	59	1			30
							85	9									
09	62340	X	33104	-0-	-29236	-0-	399	1	32620	3	Y	77	70	1			37
							85	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
04	73290	X	32104	-0-	-41186	-0-	580	1	31483	3	Y	36	54	1			15
							1	4	40	9							
05	69068	X	285	-0-	-68783	-0-	4	1	263	3	Y	16	29	1			2
							18	9									
06	60450	X	625	-0-	-59825	-0-	6	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	62465	X	784	-0-	-61681	-0-	8	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	57102	X	713	-0-	-56389	-0-	8	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	89550 X	57813	-0-	-31737	-0-	1044	1	56727	3	Y	35	44	1			15
						3	4	39	9							
05	92535 X	50733	-0-	-41802	-0-	735	1	49933	3	Y	55	63	1			7
						4	4	61	9							
06	71550 X	48784	-0-	-22766	-0-	475	1	48273	3	Y	30	34	1			3
						3	4	33	9							
07	73935 X	48981	-0-	-24954	-0-	526	1	48432	3	Y	21	20	1			4
						23	9									
08	67425 X	35236	-0-	-32189	-0-	415	1	34804	3	Y	15	13	1			6
						17	9									
09	57810 X	43018	-0-	-14792	-0-	519	1	42485	3	Y	13	13	1			6
						14	9									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

04	288450 X	105166	-0-	-183284	-0-	537	1	101998	2	N	-0-					-0-
						2631	3									
05	264244 X	138966	-0-	-125278	-0-	889	1	135528	2	N	-0-					-0-
						2549	3									
06	255720 X	170498	-0-	-85222	-0-	1013	1	168593	2	N	-0-					-0-
						892	3									
07	222921 X	166932	-0-	-55989	-0-	1015	1	164034	2	N	-0-					-0-
						1883	3									
08	198090 X	153012	-0-	-45078	-0-	1106	1	150108	2	N	-0-					-0-
						1798	3									
09	170490 X	61770	-0-	-108720	-0-	501	1	60625	2	N	-0-					-0-
						644	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

04	111240 X	57073	-0-	-54167	-0-	291	1	55354	2	N	-0-					-0-
						1428	3									
05	104470 X	101656	-0-	-2814	-0-	650	1	99142	2	N	-0-					-0-
						1864	3									
06	97044 X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-					-0-
						507	3									
07	90280 X	90280	-0-	-0-	-0-	549	1	88712	2	N	-0-					-0-
						1019	3									
08	101649 X	81843	-0-	-19806	-0-	592	1	80289	2	N	-0-					-0-
						962	3									
09	98370 X	77523	-0-	-20847	-0-	628	1	76087	2	N	-0-					-0-
						808	3									

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

04	279450 X	93740	-0-	-185710	-0-	478	1	90917	2	N	-0-					-0-
						2345	3									
05	267654 X	134983	-0-	-132671	-0-	864	1	131643	2	N	-0-					-0-
						2476	3									
06	244560 X	162912	-0-	-81648	-0-	968	1	161092	2	N	-0-					-0-
						852	3									
07	231198 X	158962	-0-	-72236	-0-	967	1	156201	2	N	-0-					-0-
						1794	3									
08	201965 X	146490	-0-	-55475	-0-	1059	1	143710	2	N	-0-					-0-
						1721	3									
09	162900 X	139005	-0-	-23895	-0-	1126	1	136430	2	N	-0-					-0-
						1449	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	295320 X	91596	-0-	-203724	-0-	468	1	88836	2	N	-0-			-0-
						2292	3							
05	282720 X	142035	-0-	-140685	-0-	909	1	138521	2	N	-0-			-0-
						2605	3							
06	256290 X	170086	-0-	-86204	-0-	1011	1	168185	2	N	-0-			-0-
						890	3							
07	211389 X	167938	-0-	-43451	-0-	1021	1	165021	2	N	-0-			-0-
						1896	3							
08	194649 X	154995	-0-	-39654	-0-	1120	1	152054	2	N	-0-			-0-
						1821	3							
09	170100 X	148949	-0-	-21151	-0-	1207	1	146188	2	N	-0-			-0-
						1554	3							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	559530 X	246579	-0-	-312951	-0-	1259	1	239152	2	N	-0-			-0-
						6168	3							
05	578181 X	239380	-0-	-338801	-0-	1531	1	233459	2	N	-0-			-0-
						4390	3							
06	290640 X	234852	-0-	-55788	-0-	1396	1	232227	2	N	-0-			-0-
						1229	3							
07	300328 X	258100	-0-	-42228	-0-	1570	1	253617	2	N	-0-			-0-
						2913	3							
08	280519 X	226506	-0-	-54013	-0-	1637	1	222207	2	N	-0-			-0-
						2662	3							
09	246570 X	120072	-0-	-126498	-0-	973	1	117847	2	N	-0-			-0-
						1252	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	549930 X	305121	-0-	-244809	-0-	1557	1	295932	2	N	-0-			-0-
						7632	3							
05	568261 X	258908	-0-	-309353	-0-	1656	1	252504	2	N	-0-			-0-
						4748	3							
06	549930 X	227342	-0-	-322588	-0-	1351	1	224801	2	N	-0-			-0-
						1190	3							
07	370109 X	224139	-0-	-145970	-0-	1363	1	220246	2	N	-0-			-0-
						2530	3							
08	370109 X	208271	-0-	-161838	-0-	1505	1	204319	2	N	-0-			-0-
						2447	3							
09	305130 X	174119	-0-	-131011	-0-	1411	1	170892	2	N	-0-			-0-
						1816	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	587520 X	273265	-0-	-314255	-0-	1395	1	265035	2	N	-0-			-0-
						6835	3							
05	401233 X	252289	-0-	-148944	-0-	1614	1	246048	2	N	-0-			-0-
						4627	3							
06	388290 X	231300	-0-	-156990	-0-	1375	1	228715	2	N	-0-			-0-
						1210	3							
07	401233 X	266216	-0-	-135017	-0-	1619	1	261593	2	N	-0-			-0-
						3004	3							
08	377518 X	223802	-0-	-153716	-0-	1618	1	219554	2	N	-0-			-0-
						2630	3							
09	273270 X	164398	-0-	-108872	-0-	1332	1	161352	2	N	-0-			-0-
						1714	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	288900 X	288900	-0-	-0-	-0-	1475	1	280199	2	N	-0-			-0-
						7226	3							
05	404860 X	262563	-0-	-142297	-0-	1680	1	256068	2	N	-0-			-0-
						4815	3							
06	391800 X	239912	-0-	-151888	-0-	1426	1	237231	2	N	-0-			-0-
						1255	3							
07	404860 X	276432	-0-	-128428	-0-	1681	1	271632	2	N	-0-			-0-
						3119	3							
08	337404 X	244536	-0-	-92868	-0-	1767	1	239895	2	N	-0-			-0-
						2874	3							
09	288900 X	203949	-0-	-84951	-0-	1653	1	200169	2	N	-0-			-0-
						2127	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
04	461340 X	229435	-0-	-231905	-0-	1171	1	222525	2	N	-0-			-0-
						5739	3							
05	476718 X	220393	-0-	-256325	-0-	1410	1	214941	2	N	-0-			-0-
						4042	3							
06	310440 X	202971	-0-	-107469	-0-	1206	1	200703	2	N	-0-			-0-
						1062	3							
07	320788 X	224238	-0-	-96550	-0-	1364	1	220343	2	N	-0-			-0-
						2531	3							
08	260338 X	193909	-0-	-66429	-0-	1402	1	190228	2	N	-0-			-0-
						2279	3							
09	229440 X	161225	-0-	-68215	-0-	1306	1	158237	2	N	-0-			-0-
						1682	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
04	571020 X	321408	-0-	-249612	-0-	1641	1	311727	2	N	-0-			-0-
						8040	3							
05	381021 X	292705	-0-	-88316	-0-	1873	1	285464	2	N	-0-			-0-
						5368	3							
06	368730 X	255940	-0-	-112790	-0-	1521	1	253080	2	N	-0-			-0-
						1339	3							
07	381021 X	240718	-0-	-140303	-0-	1464	1	236538	2	N	-0-			-0-
						2716	3							
08	374604 X	224138	-0-	-150466	-0-	1620	1	219884	2	N	-0-			-0-
						2634	3							
09	321420 X	218567	-0-	-102853	-0-	1771	1	214517	2	N	-0-			-0-
						2279	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
04	567660 X	330416	-0-	-237244	-0-	1687	1	320464	2	N	-0-			-0-
						8265	3							
05	586582 X	279430	-0-	-307152	-0-	1788	1	272518	2	N	-0-			-0-
						5124	3							
06	567660 X	245678	-0-	-321982	-0-	1460	1	242933	2	N	-0-			-0-
						1285	3							
07	394444 X	233355	-0-	-161089	-0-	1419	1	229302	2	N	-0-			-0-
						2634	3							
08	394444 X	231159	-0-	-163285	-0-	1671	1	226772	2	N	-0-			-0-
						2716	3							
09	330420 X	197201	-0-	-133219	-0-	1598	1	193547	2	N	-0-			-0-
						2056	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	343290 X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
						5744	3							
05	354733 X	237234	-0-	-117499	-0-	1518	1	231366	2	N	-0-			-0-
						4350	3							
06	343290 X	254871	-0-	-88419	-0-	1515	1	252023	2	N	-0-			-0-
						1333	3							
07	283435 X	283435	-0-	-0-	-0-	1724	1	278513	2	N	-0-			-0-
						3198	3							
08	277606 X	277606	-0-	-0-	-0-	2007	1	272337	2	N	-0-			-0-
						3262	3							
09	254880 X	230602	-0-	-24278	-0-	1869	1	226328	2	N	-0-			-0-
						2405	3							

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	343290 X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-			-0-
						6298	3							
05	354733 X	241116	-0-	-113617	-0-	1543	1	235151	2	N	-0-			-0-
						4422	3							
06	343290 X	264928	-0-	-78362	-0-	1575	1	261967	2	N	-0-			-0-
						1386	3							
07	354733 X	307700	-0-	-47033	-0-	1871	1	302357	2	N	-0-			-0-
						3472	3							
08	288697 X	288697	-0-	-0-	-0-	2087	1	283218	2	N	-0-			-0-
						3392	3							
09	264930 X	258760	-0-	-6170	-0-	2097	1	253965	2	N	-0-			-0-
						2698	3							

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	321462 X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-			-0-
						5258	3							
05	369086 X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-			-0-
						4049	3							
06	357180 X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-			-0-
						1219	3							
07	369086 X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-			-0-
						2886	3							
08	369086 X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-			-0-
						2921	3							
09	233010 X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-			-0-
						2023	3							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	310626 X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-			-0-
						6147	3							
05	332506 X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-			-0-
						4544	3							
06	321780 X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-			-0-
						1513	3							
07	332506 X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-			-0-
						3477	3							
08	332506 X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-			-0-
						3538	3							
09	289170 X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-			-0-
						2967	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319051 X	237347	-0-	-81704	-0-	1212	1	230198	2	N	-0-					-0-
						5937	3									
05	390228 X	227774	-0-	-162454	-0-	1457	1	222140	2	N	-0-					-0-
						4177	3									
06	377640 X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-					-0-
						1300	3									
07	390228 X	277358	-0-	-112870	-0-	1687	1	272541	2	N	-0-					-0-
						3130	3									
08	390228 X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-					-0-
						3143	3									
09	248490 X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-					-0-
						2413	3									

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473 X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	N	212	186	1			26
						4	4	233	9							
06	299490 X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1			35
						11	4	352	9							
07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	N	616	541	1			110
						678	9									
08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	N	327	310	1			127
						360	9									
09	201720 X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	N	673	478	1			322
						740	9									

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473 X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	N	179	157	1			22
						4	4	197	9							
06	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208
						12	4	2111	9							
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	N	1161	1162	1			207
						1277	9									
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	N	564	552	1			219
						620	9									
09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	N	606	535	1			290
						667	9									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	159023	-0-	159023	159023	181	1	156781	2	N	-0-					-0-
						787	3	1274	4							
07	SHUT IN	156198	-0-	156198	315221	66	1	155352	2	N	-0-					-0-
						780	3									
08	SHUT IN	322177	-0-	322177	637398	95	1	320473	2	N	-0-					-0-
						1609	3									
09	SHUT IN	331461	-0-	331461	968859	41	1	329761	2	N	-0-					-0-
						1659	3									

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102 RRCID -> 282669 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. N/A

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

04	6870 X	5105	-0-	-1765	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
05	7099 X	4457	-0-	-2642	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5363 X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

04	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0			6
						318	4	23	9							
05	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0			223
						306	4	620	9							
06	6270 X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0			107
						67	4	311	9							
07	6479 X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0			37
						35	4	96	9							
*08	6479 X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0			8
						3	4	43	9							
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

04	17250 X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0			25
						244	4	103	9							
05	14973 X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0			40
						257	4	111	9							
06	13350 X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0			27
						234	4	78	9							
07	13206 X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0			44
						260	4	112	9							
*08	12059 X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0			1
						11	4	6	9							
09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

04	7320 X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
*08	7409 X	2247	-0-	-5162	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*09	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

04	6810 X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	652	-0-	-867	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	5160	X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0			34
							88	4	141	9							
05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0			48
							86	4	134	9							
06	4290	X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0			15
							32	4	44	9							
07	4433	X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0			19
							30	4	50	9							
*08	4371	X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0			1
							2	4	6	9							
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

04	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	134	1	1517	3	Y	142	138	0			25
							156	9									
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0			12
							113	9									
06	2490	N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0			15
							140	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0			16
							166	9									
*08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	136	1	1441	3	Y	159	159	0			16
							175	9									
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0			22
							84	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

04	8310	X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	207	1	2342	3	Y	104	119	0			18
							114	9									
05	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0			8
							79	9									
06	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0			10
							101	9									
*08	3038	X	1673	-0-	-1365	-0-	139	1	1471	3	Y	57	61	0			6
							63	9									
09	2670	X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	7470	X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0			36
							154	4	149	9							
05	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0			34
							132	4	96	9							
06	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0			35
							130	4	103	9							
07	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	228	1	5015	3	Y	101	93	0			43
							110	4	111	9							
*08	7223	X	231	-0-	-6992	-0-	8	1	212	3	Y	6	48	0			1
							4	4	7	9							
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	9810	X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
*08	4464	X	473	-0-	-3991	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	15330	X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	47	1	237
							283	4	505	9							
05	15810	X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	33	1	173
							299	4	527	9							
06	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	34	1	215
							298	4	510	9							
07	15190	X	13617	-0-	-1573	-0-	704	1	12095	3	Y	466	422	0	37	1	222
							305	4	513	9							
*08	15190	X	10380	-0-	-4810	-0-	635	1	9074	3	Y	366	220	0	33	1	335
							268	4	403	9							
09	13860	X	11070	-0-	-2790	-0-	618	1	9825	3	Y	324	450	0	30	1	179
							271	4	356	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 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
04	6030	X	3952	-0-	-2078	-0-	292	1	3308	3	Y	320	295	0			55
							352	9									
05	6231	X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0			32
							297	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0			30
							282	9									
07	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	296	1	3456	3	Y	264	266	0			28
							290	9									
*08	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	236	1	2503	3	Y	232	236	0			24
							255	9									
*09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	Y	154	133	0			45
							169	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	134	1	2335	3	Y	313	496	0	35	1	162
							55	4	344	9							
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	162	1	2883	3	Y	376	380	0	22	1	136
							67	4	414	9							
06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	177	1	2309	3	Y	329	286	0	27	1	152
							59	4	362	9							
07	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	190	1	2642	3	Y	326	297	0	26	1	155
							67	4	359	9							
*08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	142	1	1958	3	Y	246	153	0	23	1	225
							58	4	271	9							
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	176	1	2800	3	Y	288	334	0	20	1	159
							77	4	317	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3164	-0-	-736	-0-	242	1	2740	3	Y	165	158	0			29
							182	9									
05	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	230	1	2683	3	Y	120	131	0			18
							132	9									
06	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	206	1	2513	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	286	1	3340	3	Y	160	159	0			17
							176	9									
*08	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	225	1	2380	3	Y	141	144	0			14
							155	9									
*09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	189	1	2963	3	Y	73	66	0			21
							80	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7055	-0-	-595	-0-	354	1	6169	3	Y	352	510	0	35	1	182
							145	4	387	9							
05	7843	X	7478	-0-	-365	-0-	367	1	6551	3	Y	370	393	0	25	1	134
							153	4	407	9							
06	7620	X	5587	-0-	-2033	-0-	368	1	4804	3	Y	265	250	0	26	1	123
							123	4	292	9							
07	7874	X	7146	-0-	-728	-0-	447	1	6230	3	Y	284	251	0	21	1	135
							157	4	312	9							
*08	7874	X	4621	-0-	-3253	-0-	292	1	4016	3	Y	176	130	0	20	1	161
							119	4	194	9							
*09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	426	1	6776	3	Y	173	224	0	14	1	96
							187	4	190	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	8550	X	7361	-0-	-1189	-0-	363	1	6326	3	N	475	544	0	32	1	245
							149	4	523	9							
05	7068	X	6337	-0-	-731	-0-	308	1	5502	3	N	363	443	0	34	1	131
							128	4	399	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	400	1	5229	3	N	365	301	0	26	1	169
							134	4	402	9							
07	7595	X	7268	-0-	-327	-0-	445	1	6197	3	N	427	364	0	29	1	203
							156	4	470	9							
*08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	358	1	4930	3	N	340	202	0	30	1	311
							146	4	374	9							
09	7350	X	7340	-0-	-10	-0-	399	1	6351	3	N	377	452	0	28	1	208
							175	4	415	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

04	19800	X	17584	-0-	-2216	-0-	907	1	16133	3	Y	139	143	0			37
							391	4	153	9							
05	18879	X	18204	-0-	-675	-0-	861	1	16793	3	Y	137	120	0			54
							399	4	151	9							
06	18060	X	14281	-0-	-3779	-0-	753	1	13073	3	Y	114	125	0			43
							330	4	125	9							
07	18662	X	853	-0-	-17809	-0-	36	1	790	3	Y	9	48	0			4
							17	4	10	9							
*08	18662	X	105	-0-	-18557	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

04	14070	X	11641	-0-	-2429	-0-	588	1	10235	3	N	525	765	0	53	1	271
							240	4	578	9							
05	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	643	1	11469	3	N	589	610	0	37	1	213
							267	4	648	9							
06	13200	X	12156	-0-	-1044	-0-	802	1	10472	3	N	558	471	0	42	1	258
							268	4	614	9							
07	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	762	1	10625	3	N	551	502	0	45	1	262
							268	4	606	9							
*08	13051	X	9348	-0-	-3703	-0-	585	1	8054	3	N	428	259	0	38	1	393
							238	4	471	9							
*09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	718	1	11431	3	N	469	568	0	34	1	260
							316	4	516	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	224	1	3125	3	Y	593	619	1			156
							652	9									
05	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	289	1	3124	3	Y	519	505	1			170
							571	9									
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					170
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					170
*08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					170
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	162	1	1834	3	Y	120	120	0			21
							132	9									
05	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	154	1	1801	3	Y	112	120	0			13
							123	9									
06	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001	3	Y	122	121	0			14
							134	9									
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	164	1	1917	3	Y	102	105	0			11
							112	9									
*08	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	119	1	1265	3	Y	79	82	0			8
							87	9									
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	Y	67	55	0			20
							74	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

04	7710	X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2			N	-0-					58
05	7967	X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					58
06	7710	X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					58
07	5425	X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2			N	-0-					58
*08	4433	X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2			N	-0-					58
09	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	591	1	12271	3	Y	415	422	1			167
							457	9									
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455	1			140
							471	9									
06	12840	X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279	1			106
							270	9									
07	13764	X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538	3	Y	348	282	1			172
							383	9									
08	13888	X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972	3	Y	232	262	1			142
							255	9									
*09	13440	X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827	3	Y	199	70	1			271
							219	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

04	15210	X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369	1			137
							375	9									
05	17112	X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350	1			103
							348	9									
06	16560	X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280	1			135
							343	9									
07	17112	X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273	3	Y	283	278	1			140
							311	9									
*08	15624	X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684	3	Y	183	211	1			112
							201	9									
*09	15120	X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272	3	Y	29	55	1			86
							32	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237	0			1320
							485	4	2813	9							
05	3100	N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073	0	182	1	531
							544	4	1613	9							
06	3000	N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896	0	103	1	405
							496	4	960	9							
07	90779	X	22204	-0-	-68575	-0-	2337	1	18335	3	Y	972	844	0	70	1	463
							463	4	1069	9							
*08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1549	1	12313	3	Y	798	462	0	68	1	731
							364	4	878	9							
*09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1328	1	11688	3	Y	648	956	0	65	1	358
							323	4	713	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	13380	X	7149	-0-	-6231	-0-	593	1	5397	3	Y	938	1396	0	97	1	484
							127	4	1032	9							
05	13826	X	6077	-0-	-7749	-0-	493	1	4551	3	Y	843	955	0	67	1	305
							106	4	927	9							
06	12960	X	5205	-0-	-7755	-0-	506	1	3791	3	Y	737	641	0	59	1	342
							97	4	811	9							
07	12400	X	9700	-0-	-2700	-0-	910	1	7660	3	Y	792	698	0	59	1	377
							193	4	66	5							
*08	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	758	1	6020	3	Y	606	373	0	55	1	555
							178	4	667	9							
*09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	804	1	7073	3	Y	488	724	0	49	1	270
							195	4	537	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	14280	X	12685	-0-	-1595	-0-	570	1	11307	3	Y	493	685	0	46	1	254
							266	4	542	9							
05	14756	X	13005	-0-	-1751	-0-	609	1	11595	3	Y	483	527	0	35	1	175
							270	4	531	9							
06	13410	X	10807	-0-	-2603	-0-	546	1	9526	3	Y	446	380	0	34	1	207
							244	4	491	9							
07	13857	X	11557	-0-	-2300	-0-	593	1	10199	3	Y	462	413	0	36	1	220
							257	4	508	9							
*08	13826	X	10328	-0-	-3498	-0-	629	1	8980	3	Y	412	222	0	32	1	378
							266	4	453	9							
09	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	615	1	9786	3	Y	344	498	0	34	1	190
							270	4	378	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	13740	X	11508	-0-	-2232	-0-	516	1	10236	3	Y	469	662	0	45	1	242
							240	4	516	9							
05	14074	X	12266	-0-	-1808	-0-	572	1	10888	3	Y	502	529	0	33	1	182
							254	4	552	9							
06	12990	X	11002	-0-	-1988	-0-	556	1	9701	3	Y	452	389	0	35	1	210
							248	4	497	9							
07	13423	X	11534	-0-	-1889	-0-	592	1	10184	3	Y	455	412	0	36	1	217
							257	4	501	9							
*08	13206	X	9707	-0-	-3499	-0-	591	1	8436	3	Y	391	218	0	32	1	358
							250	4	430	9							
*09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	10545	3	Y	428	518	0	31	1	237
							291	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 #: 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
04	19080	X	16907	-0-	-2173	-0-	860	1	15295	3	Y	346	381	0			93
							371	4	381	9							
05	19096	X	15352	-0-	-3744	-0-	718	1	14004	3	Y	270	256	0			107
							333	4	297	9							
06	18090	X	17881	-0-	-209	-0-	933	1	16206	3	Y	303	295	0			115
							409	4	333	9							
07	18693	X	18630	-0-	-63	-0-	779	1	17145	3	Y	301	287	0			129
							375	4	331	9							
*08	18600	X	227	-0-	-18373	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	129	0			-0-
							4	4									
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	368	1	6543	3	Y	153	159	0			41
							159	4	168	9							
05	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	338	1	6598	3	Y	182	151	0			72
							157	4	200	9							
06	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	378	1	6567	3	Y	198	195	0			75
							166	4	218	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	245	1	5392	3	Y	129	149	0			55
							118	4	142	9							
*08	7719	X	526	-0-	-7193	-0-	17	1	484	3	Y	15	67	0			3
							8	4	17	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
04	3000	N	3191	-0-	191	191	148	1	2625	3	Y	322	346	0			86
							64	4	354	9							
05	2493	N	2302	-0-	-191	-0-	99	1	1935	3	Y	202	208	0			80
							46	4	222	9							
06	1950	X	555	-0-	-1395	-0-	26	1	449	3	Y	63	119	0			24
							11	4	69	9							
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	195	1	4293	3	Y	463	289	0			198
							94	4	509	9							
*08	2015	X	284	-0-	-1731	-0-	9	1	243	3	Y	25	218	0			5
							4	4	28	9							
09	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	14	3			Y	-0-	5	0			-0-

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
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	24	1	432	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	26	1	503	3	Y	5	4	0			2
							12	4	6	9							
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	16	1	348	3	Y	3	2	0			1
							8	4	3	9							
*08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	158	1	2807	3	Y	447	451	0			120
							68	4	492	9							
05	4712	X	2709	-0-	-2003	-0-	111	1	2161	3	Y	351	332	0			139
							51	4	386	9							
06	3840	X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0			131
							32	4	381	9							
07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	447	1	9841	3	Y	1784	1153	0			762
							215	4	1962	9							
*08	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0			38
							14	4	201	9							
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

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
04	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	81	1	532
							543	4	1133	9							
05	22041	X	21750	-0-	-291	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	73	1	285
							453	4	866	9							
06	21360	X	18151	-0-	-3209	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	55	1	255
							414	4	604	9							
07	26815	X	18143	-0-	-8672	-0-	932	1	16027	3	Y	708	582	0	44	1	337
							405	4	779	9							
*08	26815	X	13827	-0-	-12988	-0-	841	1	12013	3	Y	562	335	0	50	1	514
							355	4	618	9							
*09	25950	X	16797	-0-	-9153	-0-	932	1	14835	3	Y	564	721	0	45	1	312
							410	4	620	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
04	14250	X	11879	-0-	-2371	-0-	535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4	490	9							
05	14725	X	12463	-0-	-2262	-0-	583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4	523	9							
06	12930	X	11458	-0-	-1472	-0-	578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4	531	9							
07	13361	X	11904	-0-	-1457	-0-	610	1	10494	3	Y	486	440	0	39	1	231
							265	4	535	9							
*08	13361	X	9238	-0-	-4123	-0-	561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4	427	9							
09	12060	X	10950	-0-	-1110	-0-	608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4	408	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	272	1	3072	3	Y	348	336	0			60
							383	9									
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	266	1	3103	3	Y	344	364	0			40
							378	9									
06	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	239	1	2920	3	Y	298	303	0			35
							328	9									
07	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	249	1	2901	3	Y	279	284	0			30
							307	9									
*08	3844	X	2567	-0-	-1277	-0-	198	1	2099	3	Y	245	250	0			25
							270	9									
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	4503	-0-	-2637	-0-	347	1	3924	3	Y	211	206	0			37
							232	9									
05	7378	X	4748	-0-	-2630	-0-	354	1	4134	3	Y	236	245	0			28
							260	9									
06	5280	X	4558	-0-	-722	-0-	328	1	3999	3	Y	210	213	0			25
							231	9									
07	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	309	1	3604	3	Y	183	188	0			20
							201	9									
*08	4743	X	1698	-0-	-3045	-0-	136	1	1440	3	Y	111	120	0			11
							122	9									
09	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

04	4200	X	3025	-0-	-1175	-0-	233	1	2638	3	Y	140	135	0			24
							154	9									
05	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	223	1	2605	3	Y	151	157	0			18
							166	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	200	1	2435	3	Y	112	117	0			13
							123	9									
07	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	218	1	2542	3	Y	118	118	0			13
							130	9									
*08	3131	X	2055	-0-	-1076	-0-	168	1	1782	3	Y	95	98	0			10
							105	9									
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2781	3	Y	79	66	0			23
							87	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	220	1	2484	3	Y	231	217	0			40
							254	9									
05	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	216	1	2517	3	Y	227	240	0			27
							250	9									
06	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	197	1	2410	3	Y	193	197	0			23
							212	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	216	1	2514	3	Y	193	195	0			21
							212	9									
*08	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	176	1	1868	3	Y	172	175	0			18
							189	9									
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	169	1	2655	3	Y	106	93	0			31
							117	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	232	1	4129	3	Y	277	307	0			74
							100	4	305	9							
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	217	1	4229	3	Y	283	245	0			112
							100	4	311	9							
06	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	233	1	4044	3	Y	305	302	0			115
							102	4	336	9							
07	5177	X	2661	-0-	-2516	-0-	110	1	2433	3	Y	59	149	0			25
							53	4	65	9							
*08	5177	X	297	-0-	-4880	-0-	10	1	281	3	Y	1	26	0			-0-
							5	4	1	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	284	1	5045	3	Y	571	588	0			153
							122	4	628	9							
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	264	1	5159	3	Y	580	504	0			229
							122	4	638	9							
06	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	300	1	5205	3	Y	560	577	0			212
							131	4	616	9							
07	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	219	1	4832	3	Y	464	478	0			198
							106	4	510	9							
*08	6510	X	260	-0-	-6250	-0-	8	1	218	3	Y	27	219	0			6
							4	4	30	9							
*09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
04	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	402	1	7142	3	Y	315	305	0			84
							173	4	347	9							
05	8308	X	8158	-0-	-150	-0-	376	1	7344	3	Y	240	229	0			95
							174	4	264	9							
06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0			90
							188	4	262	9							
07	8711	X	7328	-0-	-1383	-0-	302	1	6655	3	Y	205	207	0			88
							145	4	226	9							
*08	8711	X	325	-0-	-8386	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0			2
							5	4	11	9							
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
04	5400	X	4367	-0-	-1033	-0-	337	1	3814	3	Y	196	194	0			34
							216	9									
05	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	304	1	3545	3	Y	167	181	0			20
							184	9									
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0			11
							100	9									
07	4960	X	3716	-0-	-1244	-0-	283	1	3301	3	Y	120	118	0			13
							132	9									
*08	4526	X	2627	-0-	-1899	-0-	217	1	2297	3	Y	103	105	0			11
							113	9									
09	4380	X	1270	-0-	-3110	-0-	73	1	1153	3	Y	40	39	0			12
							44	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7249	-0-	-1601	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	36	1	161
							151	4	343	9							
05	9021	X	7619	-0-	-1402	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	22	1	144
							156	4	438	9							
06	8100	X	6897	-0-	-1203	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	28	1	172
							153	4	408	9							
07	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	366	1	6300	3	Y	378	340	0	30	1	180
							159	4	416	9							
*08	8215	X	5568	-0-	-2647	-0-	334	1	4766	3	Y	297	178	0	26	1	273
							141	4	327	9							
*09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	392	1	6241	3	Y	295	371	0	34	1	163
							172	4	325	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 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
04	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	344	1	6118	3	Y	567	581	0			152
							148	4	624	9							
05	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	316	1	6167	3	Y	564	493	0			223
							146	4	620	9							
06	7560	X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0			208
							157	4	605	9							
07	7812	X	6827	-0-	-985	-0-	269	1	5927	3	Y	456	469	0			195
							129	4	502	9							
*08	7781	X	302	-0-	-7479	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0			5
							5	4	25	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
04	13650	X	11656	-0-	-1994	-0-	834	1	9438	3	Y	1258	1211	0			218
							1384	9									
05	14105	X	12299	-0-	-1806	-0-	854	1	9964	3	Y	1346	1406	0			158
							1481	9									
06	12510	X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0			137
							1288	9									
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	859	1	10019	3	Y	1075	1097	0			115
							1183	9									
*08	12710	X	7977	-0-	-4733	-0-	610	1	6464	3	Y	821	852	0			84
							903	9									
09	11910	X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0			148
							557	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
04	2220	X	2168	-0-	-52	-0-	130	1	1816	3	Y	202	237	1			53
							222	9									
05	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	133	1	1441	3	Y	250	221	1			82
							275	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1			114
							372	9									
07	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	89	1	1283	3	Y	210	228	1			96
							231	9									
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1			103
							260	9									
*09	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1			127
							239	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	259	1	2925	3	Y	184	177	0			32
							202	9									
05	4805	X	3407	-0-	-1398	-0-	255	1	2970	3	Y	165	178	0			19
							182	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0			19
							179	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	311	1	3633	3	Y	156	158	0			17
							172	9									
*08	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	216	1	2283	3	Y	111	117	0			11
							122	9									
09	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0			21
							79	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	236	1	3291	3	Y	323	317	1			85
							355	9									
05	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	313	1	3380	3	Y	329	306	1			108
							362	9									
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1			103
							336	9									
07	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	204	1	2956	3	Y	334	284	1			153
							367	9									
08	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1			126
							316	9									
*09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1			208
							392	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381	1	6772	3	Y	862	656	0			231
							164	4	948	9							
05	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	242	1	4724	3	Y	606	597	0			240
							112	4	667	9							
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	5348	3	Y	721	688	0			273
							135	4	793	9							
07	8556	X	6365	-0-	-2191	-0-	236	1	5202	3	Y	739	696	0			316
							114	4	813	9							
*08	8556	X	853	-0-	-7703	-0-	21	1	593	3	Y	208	481	0			43
							10	4	229	9							
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	43	0			-0-

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
04	5730	X	4248	-0-	-1482	-0-	333	1	3771	3	Y	131	123	0			23
							144	9									
05	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	297	1	3467	3	Y	120	129	0			14
							132	9									
06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	231	1	2819	3	Y	49	57	0			6
							54	9									
07	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	300	1	3495	3	Y	91	87	0			10
							100	9									
*08	4402	X	3311	-0-	-1091	-0-	278	1	2939	3	Y	85	86	0			9
							94	9									
09	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	234	1	3675	3	Y	48	43	0			14
							53	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	77	1	1076	3	Y	322	324	1			85
							354	9									
05	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	146	1	1578	3	Y	342	315	1			112
							376	9									
06	2220	X	2036	-0-	-184	-0-	104	1	1434	3	Y	453	413	1			152
							498	9									
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	93	1	1349	3	Y	258	292	1			118
							284	9									
08	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	65	1	1037	3	Y	237	251	1			104
							261	9									
09	2040	X	1548	-0-	-492	-0-	65	1	1135	3	Y	316	235	1			185
							348	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	189	1	3363	3	Y	304	337	0			81
							82	4	334	9							
05	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	170	1	3322	3	Y	286	254	0			113
							79	4	315	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	213	1	3692	3	Y	302	301	0			114
							93	4	332	9							
07	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	149	1	3271	3	Y	213	236	0			91
							71	4	234	9							
*08	4433	X	137	-0-	-4296	-0-	4	1	121	3	Y	9	98	0			2
							2	4	10	9							
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

04	3840	X	2173	-0-	-1667	-0-	119	1	1652	3	Y	365	384	1			96
							402	9									
05	3968	X	2338	-0-	-1630	-0-	165	1	1780	3	Y	357	336	1			117
							393	9									
06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
							353	9									
07	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	122	1	1771	3	Y	295	268	1			135
							325	9									
08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
							290	9									
*09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
							387	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

04	10620	X	8315	-0-	-2305	-0-	655	1	7405	3	Y	232	221	0			40
							255	9									
05	10974	X	8322	-0-	-2652	-0-	636	1	7425	3	Y	237	249	0			28
							261	9									
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	569	1	6947	3	Y	172	180	0			20
							189	9									
07	9083	X	7917	-0-	-1166	-0-	610	1	7121	3	Y	169	171	0			18
							186	9									
*08	8587	X	5757	-0-	-2830	-0-	483	1	5120	3	Y	140	144	0			14
							154	9									
09	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	425	1	6667	3	Y	85	74	0			25
							94	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	233	1	2635	3	Y	344	331	0			60
							378	9									
05	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	236	1	2753	3	Y	299	324	0			35
							329	9									
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	220	1	2690	3	Y	281	283	0			33
							309	9									
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	235	1	2736	3	Y	312	312	0			33
							343	9									
*08	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	192	1	2035	3	Y	277	282	0			28
							305	9									
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	3	Y	140	127	0			41
							154	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	793	1	15723	3	Y	949	2114	0	170	1	490
							369	4	1044	9							
05	14570	X	13526	-0-	-1044	-0-	626	1	11917	3	Y	641	831	0	68	1	232
							278	4	705	9							
06	17580	X	10412	-0-	-7168	-0-	524	1	9139	3	Y	468	438	0	45	1	217
							234	4	515	9							
07	18166	X	9168	-0-	-8998	-0-	470	1	8075	3	Y	381	379	0	38	1	181
							204	4	419	9							
*08	18166	X	6853	-0-	-11313	-0-	417	1	5960	3	Y	273	178	0	27	1	249
							176	4	300	9							
*09	17580	X	6341	-0-	-11239	-0-	350	1	5565	3	Y	247	338	0	21	1	137
							154	4	272	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

04	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	420	1	4752	3	N	918	885	0			159
							1010	9									
05	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	428	1	4988	3	N	943	992	0			110
							1037	9									
06	6780	X	6550	-0-	-230	-0-	422	1	5149	3	N	890	896	0			104
							979	9									
07	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	446	1	5207	3	N	814	831	0			87
							895	9									
*08	6696	X	4922	-0-	-1774	-0-	358	1	3796	3	N	698	714	0			71
							768	9									
09	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	358	1	5615	3	N	462	398	0			135
							508	9									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

04	0	W	14786	-0-	14786	407170	672	1	13330	3	Y	428	369	0	17	1	221
							313	4	471	9							
05	422591	X	15421	-0-	-407170	-0-	728	1	13854	3	Y	469	490	0	30	1	170
							323	4	516	9							
06	18000	X	13546	-0-	-4454	-0-	694	1	12115	3	Y	388	345	0	33	1	180
							310	4	427	9							
07	18600	X	13647	-0-	-4953	-0-	713	1	12264	3	Y	327	320	0	31	1	156
							310	4	360	9							
*08	18600	X	11154	-0-	-7446	-0-	694	1	9914	3	Y	230	152	0	23	1	211
							293	4	253	9							
*09	14910	X	5141	-0-	-9769	-0-	288	1	4580	3	Y	133	252	0	18	1	74
							127	4	146	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

04	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1343	1	23875	3	Y	1247	1373	0			334
							579	4	1372	9							
05	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	1122	1	21887	3	Y	1095	996	0			433
							520	4	1205	9							
06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	1303	1	22620	3	Y	1169	1160	0			442
							571	4	1286	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	848	1	18682	3	Y	897	956	0			383
							408	4	987	9							
*08	15283	X	9961	-0-	-5322	-0-	316	1	8892	3	Y	544	814	0			113
							155	4	598	9							
*09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	113	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	15780	X	15462	-0-	-318	-0-	696	1	14454	3	Y	284	295	1			114
							312	9									
05	17980	X	14255	-0-	-3725	-0-	622	1	13344	3	Y	263	291	1			86
							289	9									
06	17400	X	14295	-0-	-3105	-0-	648	1	13398	3	Y	226	214	1			98
							249	9									
07	17980	X	14368	-0-	-3612	-0-	652	1	13476	3	Y	218	208	1			108
							240	9									
08	16275	X	6083	-0-	-10192	-0-	324	1	5653	3	Y	96	145	1			59
							106	9									
*09	15450	X	5897	-0-	-9553	-0-	268	1	5508	3	Y	110	29	1			140
							121	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
04	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	246	1	2787	3	Y	372	355	0			64
							409	9									
05	5022	X	3022	-0-	-2000	-0-	219	1	2553	3	Y	227	256	0			35
							250	9									
06	3840	X	2667	-0-	-1173	-0-	183	1	2235	3	Y	226	234	0			27
							249	9									
07	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	204	1	2378	3	Y	257	256	0			28
							283	9									
*08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	173	1	1830	3	Y	255	257	0			26
							281	9									
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	220	1	3452	3	Y	177	151	0			52
							195	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
04	6300	X	4658	-0-	-1642	-0-	350	1	3954	3	Y	322	307	0			56
							354	9									
05	6510	X	4543	-0-	-1967	-0-	333	1	3889	3	Y	292	314	0			34
							321	9									
06	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	285	1	3484	3	Y	204	214	0			24
							224	9									
07	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	348	1	4056	3	Y	256	253	0			27
							282	9									
*08	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	263	1	2783	3	Y	219	224	0			22
							241	9									
09	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	254	1	3982	3	Y	148	127	0			43
							163	9									

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
04	13500	X	12946	-0-	-554	-0-	584	1	12119	3	Y	221	236	1			89
							243	9									
05	15903	X	13003	-0-	-2900	-0-	569	1	12205	3	Y	208	229	1			68
							229	9									
06	15390	X	12215	-0-	-3175	-0-	555	1	11463	3	Y	179	170	1			77
							197	9									
07	15903	X	12060	-0-	-3843	-0-	548	1	11327	3	Y	168	162	1			83
							185	9									
*08	14353	X	8674	-0-	-5679	-0-	463	1	8084	3	Y	115	128	1			70
							127	9									
*09	12960	X	6227	-0-	-6733	-0-	284	1	5852	3	Y	83	34	1			119
							91	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	7620	X	6496	-0-	-1124	-0-	512	1	5785	3	Y	181	173	0			31
							199	9									
05	7874	X	6521	-0-	-1353	-0-	499	1	5816	3	Y	187	196	0			22
							206	9									
06	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	463	1	5653	3	Y	160	163	0			19
							176	9									
07	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	493	1	5753	3	Y	152	155	0			16
							167	9									
*08	6727	X	4795	-0-	-1932	-0-	401	1	4244	3	Y	136	138	0			14
							150	9									
09	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	350	1	5496	3	Y	70	63	0			21
							77	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
04	10110	X	7315	-0-	-2795	-0-	533	1	6023	3	Y	690	667	0			120
							759	9									
05	10447	X	8239	-0-	-2208	-0-	592	1	6901	3	Y	678	694	0			104
							746	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	580	1	7084	3	Y	792	803	0			93
							871	9									
07	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	592	1	6906	3	Y	720	736	0			77
							792	9									
*08	8463	X	5750	-0-	-2713	-0-	442	1	4680	3	Y	571	590	0			58
							628	9									
09	8550	X	7158	-0-	-1392	-0-	405	1	6354	3	Y	363	315	0			106
							399	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
04	16800	X	15788	-0-	-1012	-0-	798	1	14183	3	Y	421	434	0			113
							344	4	463	9							
05	17050	X	15687	-0-	-1363	-0-	727	1	14176	3	Y	406	358	0			161
							337	4	447	9							
06	16500	X	15749	-0-	-751	-0-	816	1	14173	3	Y	365	388	0			138
							358	4	402	9							
07	17050	X	14471	-0-	-2579	-0-	603	1	13290	3	Y	262	288	0			112
							290	4	288	9							
*08	17019	X	614	-0-	-16405	-0-	20	1	569	3	Y	14	123	0			3
							10	4	15	9							
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
04	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	362	1	4092	3	Y	777	750	0			127
							855	9									
05	6541	X	4807	-0-	-1734	-0-	336	1	3915	3	Y	505	555	0			77
							556	9									
06	5490	X	4979	-0-	-511	-0-	325	1	3963	3	Y	628	631	0			74
							691	9									
07	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	333	1	3887	3	Y	578	590	0			62
							636	9									
*08	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	258	1	2732	3	Y	481	494	0			49
							529	9									
09	5310	X	4666	-0-	-644	-0-	256	1	4016	3	Y	358	302	0			105
							394	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	413	1	4675	3	N	611	597	0			100
							672	9									
05	8153	X	5892	-0-	-2261	-0-	414	1	4829	3	N	590	621	0			69
							649	9									
06	6330	X	5879	-0-	-451	-0-	401	1	4889	3	N	535	541	0			63
							589	9									
07	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	420	1	4894	3	N	495	505	0			53
							545	9									
*08	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	337	1	3571	3	N	440	448	0			45
							484	9									
09	5880	X	5293	-0-	-587	-0-	301	1	4718	3	N	249	221	0			73
							274	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
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	226	1	4490	3	N	197	284	0	19	1	102
							105	4	217	9							
05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	250	1	4766	3	N	201	216	0	14	1	73
							111	4	221	9							
06	5430	X	4840	-0-	-590	-0-	245	1	4275	3	N	192	162	0	14	1	89
							109	4	211	9							
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	254	1	4361	3	N	192	174	0	16	1	91
							110	4	211	9							
*08	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	235	1	3361	3	N	150	90	0	13	1	138
							99	4	165	9							
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	265	1	4219	3	N	164	199	0	12	1	91
							117	4	180	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
04	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	270	1	5359	3	N	311	482	0	34	1	161
							126	4	342	9							
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	295	1	5615	3	N	348	361	0	22	1	126
							131	4	383	9							
06	6870	X	5814	-0-	-1056	-0-	288	1	5034	3	N	330	278	0	25	1	153
							129	4	363	9							
07	7099	X	6250	-0-	-849	-0-	316	1	5425	3	N	338	304	0	26	1	161
							137	4	372	9							
*08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	288	1	4115	3	N	185	153	0	24	1	169
							122	4	204	9							
09	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	316	1	5033	3	N	195	241	0	15	1	108
							139	4	215	9							

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
04	7470	X	6583	-0-	-887	-0-	297	1	5896	3	N	229	321	0	22	1	118
							138	4	252	9							
05	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	343	1	6536	3	N	267	272	0	16	1	97
							152	4	294	9							
06	7500	X	6761	-0-	-739	-0-	343	1	5988	3	N	252	213	0	19	1	117
							153	4	277	9							
07	7750	X	6366	-0-	-1384	-0-	329	1	5659	3	N	214	209	0	20	1	102
							143	4	235	9							
*08	7316	X	4807	-0-	-2509	-0-	294	1	4199	3	N	173	102	0	15	1	158
							124	4	190	9							
*09	7080	X	5004	-0-	-2076	-0-	279	1	4438	3	N	149	211	0	13	1	83
							123	4	164	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	13214	-0-	-2206	-0-	593	1	11767	3	Y	525	740	0	50	1	271
							276	4	578	9							
05	15779	X	14257	-0-	-1522	-0-	667	1	12698	3	Y	542	580	0	37	1	196
							296	4	596	9							
06	14250	X	12989	-0-	-1261	-0-	657	1	11471	3	Y	516	435	0	38	1	239
							293	4	568	9							
07	14725	X	13535	-0-	-1190	-0-	696	1	11967	3	Y	518	469	0	42	1	246
							302	4	570	9							
*08	14725	X	11707	-0-	-3018	-0-	714	1	10199	3	Y	447	248	0	36	1	409
							302	4	492	9							
09	13800	X	13554	-0-	-246	-0-	751	1	11944	3	Y	481	588	0	36	1	266
							330	4	529	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	8084	-0-	-3256	-0-	574	1	6492	3	Y	925	899	0			160
							1018	9									
05	11718	X	8353	-0-	-3365	-0-	580	1	6764	3	Y	917	970	0			107
							1009	9									
06	8970	X	7981	-0-	-989	-0-	537	1	6560	3	Y	804	817	0			94
							884	9									
07	9269	X	7973	-0-	-1296	-0-	565	1	6587	3	Y	746	760	0			80
							821	9									
*08	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	451	1	4779	3	Y	654	667	0			67
							719	9									
09	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	442	1	6939	3	Y	341	308	0			100
							375	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	123	1	1386	3	Y	565	554	0			98
							622	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	3	Y	569	600	0			67
							626	9									
06	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	116	1	1417	3	Y	500	508	0			59
							550	9									
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	126	1	1473	3	Y	483	490	0			52
							531	9									
*08	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	99	1	1051	3	Y	420	429	0			43
							462	9									
09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	76	1	1190	3	Y	366	302	0			107
							403	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	2955	-0-	-2265	-0-	139	1	2478	3	N	253	302	0			68
							60	4	278	9							
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	261	1	5085	3	N	553	402	0			219
							121	4	608	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	4660	3	N	402	469	0			152
							118	4	442	9							
07	5487	X	4984	-0-	-503	-0-	196	1	4316	3	N	344	349	0			147
							94	4	378	9							
*08	6076	X	353	-0-	-5723	-0-	11	1	316	3	N	18	161	0			4
							6	4	20	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	268 360	1 9	3031	3	Y	327	315	0			57
05	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	278 380	1 9	3242	3	Y	345	362	0			40
06	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	258 336	1 9	3146	3	Y	305	309	0			36
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	269 298	1 9	3139	3	Y	271	278	0			29
*08	3906	X	2693	-0-	-1213	-0-	210 255	1 9	2228	3	Y	232	237	0			24
09	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	175 89	1 9	2747	3	Y	81	81	0			24

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

04	6630	X	5046	-0-	-1584	-0-	359 628	1 9	4059	3	Y	571	537	0			99
05	6851	X	5021	-0-	-1830	-0-	346 633	1 9	4042	3	Y	575	607	0			67
06	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	322 558	1 9	3932	3	Y	507	515	0			59
07	5394	X	4931	-0-	-463	-0-	348 523	1 9	4060	3	Y	475	483	0			51
*08	5239	X	3395	-0-	-1844	-0-	266 308	1 9	2821	3	Y	280	302	0			29
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	282 226	1 9	4427	3	Y	205	174	0			60

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

04	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	239 161	1 9	2705	3	Y	146	137	0			25
05	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	207 139	1 9	2419	3	Y	126	136	0			15
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	186 113	1 9	2275	3	Y	103	106	0			12
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	211 131	1 9	2461	3	Y	119	118	0			13
*08	3224	X	2259	-0-	-965	-0-	184 124	1 9	1951	3	Y	113	114	0			12
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194 88	1 9	3053	3	Y	80	68	0			24

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

04	9480	X	6854	-0-	-2626	-0-	520 457	1 9	5877	3	Y	415	398	0			72
05	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	506 449	1 9	5908	3	Y	408	432	0			48
06	7290	X	6559	-0-	-731	-0-	467 392	1 9	5700	3	Y	356	362	0			42
07	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	497 376	1 9	5793	3	Y	342	347	0			37
*08	7130	X	5007	-0-	-2123	-0-	403 337	1 9	4267	3	Y	306	312	0			31
*09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	408 196	1 9	6412	3	Y	178	157	0			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	5880	X	4445	-0-	-1435	-0-	342	1	3866	3	Y	215	206	0			37
							237	9									
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	322	1	3757	3	Y	199	213	0			23
							219	9									
06	4680	X	3664	-0-	-1016	-0-	267	1	3254	3	Y	130	138	0			15
							143	9									
07	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	301	1	3508	3	Y	160	158	0			17
							176	9									
*08	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	244	1	2582	3	Y	153	154	0			16
							168	9									
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	234	1	3673	3	Y	84	75	0			25
							92	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

04	14790	X	13932	-0-	-858	-0-	715	1	12708	3	Y	183	183	0			49
							308	4	201	9							
05	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	644	1	12572	3	Y	177	156	0			70
							299	4	195	9							
06	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	685	1	11900	3	Y	158	168	0			60
							300	4	174	9							
07	15190	X	13624	-0-	-1566	-0-	572	1	12600	3	Y	161	152	0			69
							275	4	177	9							
*08	14384	X	808	-0-	-13576	-0-	27	1	759	3	Y	8	75	0			2
							13	4	9	9							
09	13920	X	1	-0-	-13919	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

04	17070	X	16020	-0-	-1050	-0-	821	1	14599	3	N	224	231	0			60
							354	4	246	9							
05	17360	X	16039	-0-	-1321	-0-	753	1	14697	3	N	218	192	0			86
							349	4	240	9							
06	16800	X	16362	-0-	-438	-0-	858	1	14888	3	N	218	222	0			82
							376	4	240	9							
07	17360	X	14811	-0-	-2549	-0-	621	1	13672	3	N	199	196	0			85
							299	4	219	9							
*08	17081	X	877	-0-	-16204	-0-	29	1	823	3	N	10	93	0			2
							14	4	11	9							
09	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	708	1	12578	3	N	866	966	0			232
							305	4	953	9							
05	22940	X	15198	-0-	-7742	-0-	659	1	12849	3	N	1259	993	0			498
							305	4	1385	9							
06	22200	X	10436	-0-	-11764	-0-	509	1	8831	3	N	794	992	0			300
							223	4	873	9							
07	22940	X	13812	-0-	-9128	-0-	545	1	12006	3	N	908	820	0			388
							262	4	999	9							
*08	19034	X	1525	-0-	-17509	-0-	48	1	1336	3	N	107	473	0			22
							23	4	118	9							
09	14700	X	454	-0-	-14246	-0-	14	1	434	3	N	-0-	22	0			-0-
							6	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	38	22	0			16
							12	4	42	9							
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	16	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14743	-0-	-467	-0-	692	1	12310	3	Y	1311	1405	0			351
							299	4	1442	9							
05	17360	X	14589	-0-	-2771	-0-	626	1	12215	3	Y	1325	1152	0			524
							290	4	1458	9							
06	16800	X	10044	-0-	-6756	-0-	486	1	8446	3	Y	817	1032	0			309
							213	4	899	9							
07	17360	X	14131	-0-	-3229	-0-	556	1	12247	3	Y	964	861	0			412
							268	4	1060	9							
*08	16182	X	1202	-0-	-14980	-0-	36	1	1026	3	Y	111	500	0			23
							18	4	122	9							
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

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
04	22380	X	19999	-0-	-2381	-0-	890	1	15826	3	Y	2635	2772	0			706
							384	4	2899	9							
05	29357	X	20287	-0-	-9070	-0-	852	1	16630	3	Y	2191	2030	0			867
							395	4	2410	9							
06	28410	X	19743	-0-	-8667	-0-	949	1	16478	3	Y	1727	1940	0			654
							416	4	1900	9							
07	29357	X	17254	-0-	-12103	-0-	666	1	14656	3	Y	1465	1493	0			626
							320	4	1612	9							
*08	21576	X	2259	-0-	-19317	-0-	68	1	1924	3	Y	212	794	0			44
							34	4	233	9							
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	44	0			-0-

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
04	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	1018	1	18097	3	Y	2281	2413	0			611
							439	4	2509	9							
05	30969	X	20001	-0-	-10968	-0-	846	1	16505	3	Y	2053	1852	0			812
							392	4	2258	9							
06	29970	X	20766	-0-	-9204	-0-	989	1	17177	3	Y	1969	2036	0			745
							434	4	2166	9							
07	30969	X	19001	-0-	-11968	-0-	727	1	16001	3	Y	1748	1746	0			747
							350	4	1923	9							
*08	25854	X	11216	-0-	-14638	-0-	341	1	9573	3	Y	1032	1565	0			214
							167	4	1135	9							
09	22050	X	7175	-0-	-14875	-0-	193	1	6122	3	Y	701	625	0			290
							89	4	771	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 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
04	29910	X	26081	-0-	-3829	-0-	1078	1	19163	3	Y	4886	5054	0			1309
							465	4	5375	9							
05	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	965	1	18831	3	Y	3827	3622	0			1514
							447	4	4210	9							
06	31680	X	20522	-0-	-11158	-0-	933	1	16198	3	Y	2711	3199	0			1026
							409	4	2982	9							
07	32736	X	17998	-0-	-14738	-0-	654	1	14413	3	Y	2378	2388	0			1016
							315	4	2616	9							
*08	32736	X	2401	-0-	-30335	-0-	67	1	1897	3	Y	367	1307	0			76
							33	4	404	9							
*09	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					Y	-0-	76	0			-0-

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
04	21720	X	19044	-0-	-2676	-0-	868	1	17208	3	N	513	833	0	60	1	265
							404	4	564	9							
05	27621	X	19404	-0-	-8217	-0-	921	1	17538	3	N	487	539	0	36	1	177
							409	4	536	9							
06	26730	X	16575	-0-	-10155	-0-	853	1	14898	3	N	403	359	0	34	1	187
							381	4	443	9							
07	27621	X	16958	-0-	-10663	-0-	892	1	15334	3	N	314	319	0	33	1	149
							387	4	345	9							
*08	21049	X	11627	-0-	-9422	-0-	715	1	10218	3	N	356	157	0	22	1	326
							302	4	392	9							
*09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1152	1	18328	3	N	467	506	0	29	1	258
							506	4	514	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
04	0	W	17692	-0-	17692	1014095	794	1	15744	3	N	713	1064	0	74	1	368
							370	4	784	9							
05	0	W	19562	-0-	19562	1033657	914	1	17392	3	N	773	810	0	51	1	280
							406	4	850	9							
06	0	W	17752	-0-	17752	1051409	898	1	15672	3	N	710	606	0	55	1	329
							401	4	781	9							
07	0	W	19900	-0-	19900	1071309	1025	1	17628	3	N	729	654	0	57	1	347
							445	4	802	9							
*08	0	W	17769	-0-	17769	1089078	1091	1	15583	3	N	576	344	0	51	1	528
							461	4	634	9							
09	0	W	20060	-0-	20060	1109138	1115	1	17743	3	N	647	770	0	47	1	358
							490	4	712	9							

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
04	695250	X	34104	-0-	-661146	-0-	1516	1	30070	3	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4	1812	9							
05	45663	X	27208	-0-	-18455	-0-	1254	1	23863	3	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4	1535	9							
06	39690	X	28394	-0-	-11296	-0-	1416	1	24726	3	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4	1620	9							
07	41013	X	29610	-0-	-11403	-0-	1504	1	25851	3	N	1456	1328	0	118	1	693
							653	4	1602	9							
*08	40734	X	24029	-0-	-16705	-0-	1451	1	20729	3	N	1124	685	0	102	1	1030
							613	4	1236	9							
09	34110	X	23020	-0-	-11090	-0-	1265	1	20132	3	N	970	1372	0	92	1	536
							556	4	1067	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 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9347	-0-	-1723	-0-	413	1	7340	3	N	1287	1397	0			345
							178	4	1416	9							
05	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	306	1	5976	3	N	956	923	0			378
							142	4	1052	9							
06	10380	X	5060	-0-	-5320	-0-	225	1	3899	3	N	762	852	0			288
							98	4	838	9							
07	10726	X	5295	-0-	-5431	-0-	197	1	4336	3	N	606	635	0			259
							95	4	667	9							
*08	10726	X	493	-0-	-10233	-0-	15	1	408	3	N	57	304	0			12
							7	4	63	9							
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	12	0			-0-

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	16715	-0-	16715	965468	749	1	14848	3	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4	769	9							
05	0	W	16166	-0-	16166	981634	750	1	14273	3	N	736	781	0	50	1	266
							333	4	810	9							
06	0	W	14850	-0-	14850	996484	746	1	13016	3	N	686	582	0	52	1	318
							333	4	755	9							
07	0	W	17104	-0-	17104	1013588	876	1	15067	3	N	710	635	0	55	1	338
							380	4	781	9							
*08	0	W	16360	-0-	16360	1029948	1001	1	14291	3	N	586	337	0	50	1	537
							423	4	645	9							
09	0	W	19153	-0-	19153	1049101	1071	1	17038	3	N	521	722	0	48	1	288
							471	4	573	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388	1	6895	3	Y	1161	1085	0			311
							167	4	1277	9							
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	5338	3	Y	841	819	0			333
							127	4	925	9							
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211	1	3666	3	Y	689	761	0			261
							93	4	758	9							
07	9021	X	5029	-0-	-3992	-0-	190	1	4181	3	Y	515	556	0			220
							91	4	567	9							
*08	9021	X	307	-0-	-8714	-0-	9	1	260	3	Y	30	244	0			6
							5	4	33	9							
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92	1	1627	3	Y	347	604	0			93
							39	4	382	9							
05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167	1	3267	3	Y	632	475	0			250
							78	4	695	9							
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776	1	13472	3	Y	1853	1402	0			701
							340	4	2038	9							
07	12028	X	8575	-0-	-3453	-0-	323	1	7118	3	Y	889	1210	0			380
							156	4	978	9							
*08	8587	X	1002	-0-	-7585	-0-	30	1	832	3	Y	114	470	0			24
							15	4	125	9							
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420	1	7458	3	Y	1300	1227	0			348
							181	4	1430	9							
05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77	1	1499	3	Y	258	504	0			102
							36	4	284	9							
06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179	1	3105	3	Y	542	439	0			205
							78	4	596	9							
07	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	296	1	6516	3	Y	744	631	0			318
							142	4	818	9							
*08	9796	X	500	-0-	-9296	-0-	15	1	422	3	Y	51	358	0			11
							7	4	56	9							
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
04	7680	X	1507	-0-	-6173	-0-	63	1	1116	3	Y	274	434	0			73
							27	4	301	9							
05	8246	X	5238	-0-	-3008	-0-	212	1	4127	3	Y	728	513	0			288
							98	4	801	9							
06	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	621	1	10780	3	Y	1599	1282	0			605
							272	4	1759	9							
07	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	271	1	5960	3	Y	755	1038	0			322
							130	4	831	9							
*08	5425	X	722	-0-	-4703	-0-	21	1	604	3	Y	78	384	0			16
							11	4	86	9							
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

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
04	17490	X	9928	-0-	-7562	-0-	430	1	7638	3	N	1523	1845	0			408
							185	4	1675	9							
05	11253	X	6060	-0-	-5193	-0-	245	1	4774	3	N	844	918	0			334
							113	4	928	9							
06	13470	X	8479	-0-	-4991	-0-	376	1	6522	3	N	1287	1134	0			487
							165	4	1416	9							
07	13919	X	9636	-0-	-4283	-0-	352	1	7742	3	N	1248	1202	0			533
							169	4	1373	9							
*08	13919	X	917	-0-	-13002	-0-	27	1	758	3	N	108	619	0			22
							13	4	119	9							
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-	22	0			-0-

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
04	11940	X	8690	-0-	-3250	-0-	367	1	6518	3	N	1497	1297	0			401
							158	4	1647	9							
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	3	N	793	880	0			314
							88	4	872	9							
06	3510	X	2254	-0-	-1256	-0-	90	1	1558	3	N	515	634	0			195
							39	4	567	9							
07	8990	X	2791	-0-	-6199	-0-	99	1	2185	3	N	417	434	0			178
							48	4	459	9							
*08	8990	X	1284	-0-	-7706	-0-	36	1	1008	3	N	202	338	0			42
							18	4	222	9							
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-	42	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	15630	X	11974	-0-	-3656	-0-	485	1	8616	3	N	2422	2621	0			649
							209	4	2664	9							
05	9455	X	7204	-0-	-2251	-0-	271	1	5294	3	N	1375	1480	0			544
							126	4	1513	9							
06	12870	X	3102	-0-	-9768	-0-	132	1	2300	3	N	556	890	0			210
							58	4	612	9							
07	13299	X	7557	-0-	-5742	-0-	253	1	5577	3	N	1459	1046	0			623
							122	4	1605	9							
*08	13299	X	833	-0-	-12466	-0-	22	1	612	3	N	171	759	0			35
							11	4	188	9							
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-	35	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

04	279950	X	137120	-0-	-142830	-0-	6809	1	121056	3	N	5743	5384	0			1538
							2938	4	6317	9							
05	128158	X	128158	-0-	-0-	-0-	5819	1	113532	3	N	5555	4896	0			2197
							2696	4	6111	9							
06	100740	X	43098	-0-	-57642	-0-	2189	1	38002	3	N	1771	3298	0			670
							959	4	1948	9							
07	123294	X	123294	-0-	-0-	-0-	5006	1	110248	3	N	5119	3602	0			2187
							2409	4	5631	9							
*08	104098	X	88173	-0-	-15925	-0-	2817	1	79185	3	N	4355	5639	0			903
							1380	4	4791	9							
*09	100740	X	92093	-0-	-8647	-0-	2634	1	83454	3	N	4352	3455	0			1800
							1218	4	4787	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

04	192627	X	78261	-0-	-114366	-0-	3507	1	62340	3	N	9910	9879	0			2664
							1513	4	10901	9							
05	90515	X	90515	-0-	-0-	-0-	3690	1	71991	3	N	11932	9873	0			4723
							1709	4	13125	9							
06	82931	X	82931	-0-	-0-	-0-	3807	1	66096	3	N	10327	11143	0			3907
							1668	4	11360	9							
07	76632	X	76632	-0-	-0-	-0-	2830	1	62317	3	N	9203	9178	0			3932
							1362	4	10123	9							
*08	70773	X	50379	-0-	-20394	-0-	1442	1	40553	3	N	6979	9463	0			1448
							707	4	7677	9							
09	68490	X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5952	0			3177
							728	4	8449	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

04	46746	X	-0-	-0-	-46746	-0-					N	-0-					-0-
05	69006	X	-0-	-0-	-69006	-0-					N	-0-					-0-
06	66780	X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-					-0-
07	69006	X	5990	-0-	-63016	-0-	235	1	5168	3	N	431	247	0			184
							113	4	474	9							
*08	69006	X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0			6
							6	4	31	9							
*09	120778	X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0			4199
							1530	4	11166	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	78939	X	-0-	-0-	-78939	-0-					N	-0-			1
05	116529	X	-0-	-0-	-116529	-0-					N	-0-	1	0	-0-
06	112770	X	-0-	-0-	-112770	-0-					N	-0-			-0-
07	116529	X	9763	-0-	-106766	-0-	379	1	8354	3	N	770	441	0	329
							183	4	847	9					
*08	126721	X	126721	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12203	10001	0	2531
							1876	4	13423	9					
*09	118509	X	118509	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10556	8721	0	4366
							1492	4	11612	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

04	296597	X	149874	-0-	-146723	-0-	7531	1	133883	3	N	4737	4452	0	1269
							3249	4	5211	9					
05	141241	X	141241	-0-	-0-	-0-	6503	1	126868	3	N	4416	3938	0	1747
							3012	4	4858	9					
06	121860	X	10763	-0-	-111097	-0-	567	1	9836	3	N	102	1810	0	39
							248	4	112	9					
07	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	5469	1	120435	3	N	3064	1794	0	1309
							2632	4	3370	9					
*08	125922	X	86214	-0-	-39708	-0-	2792	1	78492	3	N	3238	3875	0	672
							1368	4	3562	9					
*09	121860	X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0	1276
							1367	4	3395	9					

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

04	15570	X	13981	-0-	-1589	-0-	931	1	13050	3	N	-0-			-0-
05	15221	X	13977	-0-	-1244	-0-	907	1	13070	3	N	-0-			-0-
06	14730	X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-			-0-
07	15190	X	12206	-0-	-2984	-0-	735	1	11471	3	N	-0-			-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-			-0-
09	13980	X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	12270	X	11531	-0-	-739	-0-	1225	1	10305	3	Y	1			6
							1	9							
05	12679	X	12082	-0-	-597	-0-	1211	1	10871	3	Y	-0-			6
06	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	977	1	10425	3	Y	-0-			6
07	12214	X	11706	-0-	-508	-0-	1058	1	10642	3	Y	5			11
							6	9							
08	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	1142	1	10444	3	Y	-0-			11
09	11700	X	10920	-0-	-780	-0-	1129	1	9791	3	Y	-0-			11

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-	674	1	5670	3	Y	-0-			5
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	665	1	5964	3	Y	-0-			5
06	6990	X	6291	-0-	-699	-0-	539	1	5752	3	Y	-0-			5
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	585	1	5888	3	Y	4			9
							4	9							
08	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	619	1	5661	3	Y	-0-			9
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	622	1	5394	3	Y	-0-			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	891	1	7493	3	Y	2					10
							2	9									
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	744	1	6676	3	Y	-0-					10
06	6780	X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-					10
07	8587	X	6807	-0-	-1780	-0-	615	1	6184	3	Y	7					17
							8	9									
08	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-	643	1	5877	3	Y	-0-					17
09	8310	X	6089	-0-	-2221	-0-	630	1	5459	3	Y	-0-					17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18					144
							20	9									
05	10509	X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-					144
06	7860	X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-					144
07	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105					249
							116	9									
08	7161	X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-					249
09	7230	X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-					249

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	357	1			93
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1113	703	1			610
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	717	1			442
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1			326

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1					4
						1	9									
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					4
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	169	3	N	1					1
						1	9									
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		505	-0-	505	1915	43	1	460	3	Y	2					5
							2	9									
05	2390	N	475	-0-	-1915	-0-	41	1	433	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	29	1	345	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		12	-0-	12	99	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4187	131	1	880	3	Y	2					2
							2	9									
05	2500	N	979	-0-	-1521	2666	129	1	849	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3000	N	921	-0-	-2079	587	121	1	796	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
07	1603	N	1016	-0-	-587	-0-	138	1	876	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	3					5
							3	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		420	-0-	420	1686	54	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
05	2132	N	446	-0-	-1686	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	51	1	333	3	Y	2					3
							2	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	58	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	59	1	365	3	Y	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		322	-0-	322	1243	27	1	294	3	Y	1					3
							1	9									
05	1571	N	328	-0-	-1243	-0-	28	1	299	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	6	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		99	-0-	99	557	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	753	N	196	-0-	-557	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		101	-0-	101	431	8	1	92	3	Y	1					3
							1	9									
05	516	N	85	-0-	-431	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1					3
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	170	-0-	170	677	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	852 N	175	-0-	-677	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	139	3	Y	1					1
						1	9									
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

04	DLQ G-10	152	-0-	152	662	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	807 N	145	-0-	-662	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

04	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

04	DLQ G-10	169	-0-	169	628	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	774 N	146	-0-	-628	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

04	DLQ G-10	724	-0-	724	2921	94	1	628	3	Y	2					2
						2	9									
05	2500 N	706	-0-	-1794	1127	93	1	612	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	1802 N	675	-0-	-1127	-0-	89	1	582	3	Y	4	1	8			4
						4	9									
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	100	1	632	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	100	1	624	3	Y	3					5
						3	9									
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	124	1	369	2	N	-0-					-0-
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	126	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	117	1	344	2	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	903	1	2710	2	N	-0-					108
05	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	908	1	2738	2	N	-0-					108
06	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	841	1	2545	2	N	-0-					108
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	600	1	3666	2	N	-0-					108
08	4371	X	3120	-0-	-1251	-0-	439	1	2681	2	N	-0-					108
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					108

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	122	1	1381	2	Y	56					65
							62	9									
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	10	1	1232	2	Y	-0-					65
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	Y	75	5	1			135
							83	9									
07	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	116	1	1335	2	Y	27					162
							30	9									
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2563	100	1	982	2	Y	-0-					162
*09	1900	N	1358	-0-	-542	2021	120	1	1176	2	Y	56	171	1			47
							62	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	720	X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-					119
05	527	X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					119
06	480	X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-					119
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					119
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-					119
*09	420	X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	106	1			17
							4	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3					63
							3	9									
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					63
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	79	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					63
*09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	6	1			61
							4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	36265 X	14513	-0-	-21752	-0-	1166	1	13179	2	Y	153					268
						168	9									
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	75	1	9235	2	Y	89	172	1			185
						98	9									
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	165	1			106
						95	9									
07	12555 X	10183	-0-	-2372	-0-	812	1	9303	2	Y	62					168
						68	9									
08	12555 X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	174	1			47
						58	9									
*09	12150 X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68					115
						75	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	21					53
						23	9									
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	985	2	Y	9	18	1			44
						10	9									
06	1380 N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			43
07	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1			42
						1	9									
*09	211 N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1					43
						1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3763	2	N	50					154
						55	9									
05	3069 X	1529	-0-	-1540	-0-	12	1	1509	2	N	7					161
						8	9									
06	2970 X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1			181
						30	9									
07	4278 X	2667	-0-	-1611	-0-	212	1	2434	2	N	19	164	1			36
						21	9									
08	4278 X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21					57
						23	9									
09	4140 X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23					80
						25	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
04	1350	X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27					104
							30	9									
05	1395	X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8					112
							9	9									
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1			134
							28	9									
07	1302	X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1			109
08	1302	X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-					109
*09	1260	X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1			23
							1	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3					3
							3	9									
05	1395	#	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1					4
							1	9									
06	810	#	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-					4
07	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1					5
							1	9									
08	961	#	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-					5
09	930	#	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23					28
							25	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	298	1	3370	2	N	21					92
						23	9									
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	25	1	3128	2	N	5					97
						6	9									
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7	1			102
						13	9									
07	3813 X	3475	-0-	-338	-0-	277	1	3181	2	N	15					117
						17	9									
08	3813 X	3355	-0-	-458	-0-	309	1	3033	2	N	12					129
						13	9									
*09	3690 X	3128	-0-	-562	-0-	289	1	2832	2	N	6	113	1			22
						7	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	DLQ G-10	118	-0-	118	356	118	1			Y	-0-					-0-
05	356 N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	551	-0-	-596	-0-	44	1	507	2	N	-0-			-0-
08	682 N	356	-0-	-326	-0-	33	1	323	2	N	-0-			-0-
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	31	1	309	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	7860 X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-			-0-
07	7037 X	6500	-0-	-537	-0-	522	1	5978	2	N	-0-			-0-
08	7037 X	4953	-0-	-2084	-0-	458	1	4495	2	N	-0-			-0-
09	6810 X	5234	-0-	-1576	-0-	484	1	4750	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	19289	19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34					223
						37	9									
05	16348	16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1			71
						23	9									
06	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37					108
						41	9									
07	21617	21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31					139
						34	9									
*08	16185	16185	-0-	-0-	-0-	1493	1	14662	2	N	27					166
						30	9									
*09	16185	14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83	1			118
						39	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2	Y	277	187	1			99
							305	9									
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2	Y	6					105
							7	9									
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2	Y	8					113
							9	9									
07	DLQ G-10		9557	-0-	9557	9557	767	1	8789	2	Y	1					114
							1	9									
08	DLQ G-10		7449	-0-	7449	17006	688	1	6760	2	Y	1					115
							1	9									
*09	18749	X	1743	-0-	-17006	-0-	161	1	1582	2	Y	-0-					115

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	960 N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3						17
						200	4	3	9								
05	837 N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4						21
						4	9										
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1				5
						64	4	4	9								
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	31	1	489	3	N	5						10
						6	9										
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	2						12
						2	9										
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						12

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	72	1	292	2	Y	1						2
						1	9										

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-						-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-						-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-						-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-						-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-						-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-						-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1			107
						199	9									
05	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1			75
						175	9									
06	4710 X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1			97
						161	9									
07	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1			113
						133	9									
08	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1			147
						157	9									
09	4230 X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1			212
						234	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040 X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1			164
05	11346 X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1			146
06	10080 X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1			200
						331	9									
07	9672 X	8733	-0-	-939	-0-	8433	3	18	4	Y	256	218	1			238
						282	9									
08	9672 X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1			225
						239	9									
09	9360 X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1			194
						215	9									

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
04	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	2387	2	97	9	N	88	177	0			303
05	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	2547	2	103	9	N	94	157	0			240
06	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95					335
						105	9									
07	2573 X	1280	-0-	-1293	-0-	24	1	973	2	N	32					367
						248	4	35	9							
08	2635 X	725	-0-	-1910	-0-	118	1	592	2	N	3					370
						12	4	3	9							
09	2610 X	628	-0-	-1982	-0-	120	1	487	2	N	-0-					370
						21	4									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

04	1500 X	935	-0-	-565	-0-	40	1	766	2	N	117	164	0			300
						129	9									
05	1550 X	1537	-0-	-13	-0-	37	1	1354	2	N	133					433
						146	9									
06	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186	0			325
						86	9									
07	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	16	1	984	2	N	117					442
						16	4	129	9							
08	1581 X	549	-0-	-1032	-0-	549	2			N	-0-					442
09	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	891	2	171	9	N	155	184	0			413

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	52	1	3647	2	N	192	182	0			333
						211	9									
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	N	145	168	0			310
						160	9									
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118					428
						78	4	130	9							
07	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	68	1	3619	2	N	148	186	0			390
						163	9									
08	4030 X	2588	-0-	-1442	-0-	100	1	2359	2	N	117	157	0			350
						129	9									
09	3900 X	3060	-0-	-840	-0-	92	1	2832	2	N	124	266	0			208
						136	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

04	1860 X	474	-0-	-1386	-0-	454	2	20	9	N	18					152
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1	1	3164	2	N	163	163	0			152
						179	9									
06	1860 X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25					177
						28	9									
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	102	181	0			98
						112	9									
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	2187	2	N	131					229
						144	9									
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	108	183	0			154
						119	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					203
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					203
*06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-	169	0			34
*07	403 N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					34
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	0			-0-

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
04	870	X	656	-0-	-214	-0-	24	1	571	2	N	55					288
							61	9									
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	36	1	656	2	N	60	183	0			165
							66	9									
06	870	X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-					165
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	32	1	622	2	N	13					178
							14	9									
08	744	X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52					230
							57	9									
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58					288
							64	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	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

04	6180	X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0			187
							141	9									
05	6386	X	4470	-0-	-1916	-0-	1	1	4226	2	N	221	188	0			220
							243	9									
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369	0			228
							411	4	415	9							
07	5518	X	954	-0-	-4564	-0-	908	2	46	9	N	42	187	0			83
08	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177	0			182
							304	9									
09	7560	X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188	0			112
							130	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

04	8040	X	6938	-0-	-1102	-0-	912	1	5629	2	Y	361	450	1	14	8	119
							397	9									
05	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	1095	1	5075	2	Y	290	219	1	12	8	178
							319	9									
06	7020	X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392	1	60	8	64
							418	4	372	9							
07	7254	X	5636	-0-	-1618	-0-	643	1	3889	2	Y	500	533	1	4	8	27
							554	4	550	9							
08	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485	1	5	8	17
							528	9									
09	6930	X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609	1	6	8	21
							681	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

04	1410	X	687	-0-	-723	-0-	687	2			N	-0-					16
05	3317	X	906	-0-	-2411	-0-	906	2			N	-0-					16
06	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	205	2			N	-0-					16
07	3317	X	675	-0-	-2642	-0-	675	2			N	-0-					16
08	899	X	297	-0-	-602	-0-	297	2			N	-0-					16
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	15120	X	10836	-0-	-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	14291	X	10740	-0-	-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	12720	X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2			Y	-0-					45
07	11718	X	9535	-0-	-2183	-0-	9535	2			Y	-0-					45
08	11718	X	9025	-0-	-2693	-0-	9023	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	10830	X	8045	-0-	-2785	-0-	8044	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

04	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	3631	2	91	9	N	83					102
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3696	2	95	9	N	86					188
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1			83
07	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3222	2	66	9	N	60					143
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3785	2	86	9	N	78	177	1	1	8	43
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3315	2	86	9	N	78	89	1	1	8	31

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1524	3	65	9	Y	59					274
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29					303
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1451	3	45	9	Y	41					344
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3	45	9	Y	41					385
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3	42	9	Y	38	199	1			224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					953
05	2368	X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1					954
06	4440	X	638	-0-	-3802	-0-	636	3	2	9	Y	2					956
07	4278	X	160	-0-	-4118	-0-	160	3			Y	-0-					956
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					956
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					956

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	7380	X	5565	-0-	-1815	-0-	5306	3	259	9	Y	235	256	0			117
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0			123
06	6390	X	389	-0-	-6001	-0-	379	3	10	9	Y	9	9	0			123
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					123
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					123
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					123

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3456	3	312	9	Y	284	274	0			1699
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0			1700
06	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	2316	3	725	9	Y	659	703	0			1656
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3678	3	876	9	Y	796	715	0			1737
08	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					1686

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	4	-0-	-1586	-0-	4	3			Y	-0-					774
05	624	X	1	-0-	-623	-0-	1	3			Y	-0-					774
06	1170	X	204	-0-	-966	-0-	181	3	23	9	Y	21	21	0			774
07	1116	X	66	-0-	-1050	-0-	32	3	34	9	Y	31	30	0			775
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					775
09	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					775

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	462	-0-	-902	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	683	-0-	-526	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
04	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	1024	1	2381	2	N	24	22	8			562
							26	9									
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	671	1	2236	2	N	21					583
							23	9									
*06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	877	1	2184	2	N	17					600
							19	9									
*07	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	895	1	2649	2	N	4	186	1			418
							4	9									
*08	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	801	1	2461	2	N	2					420
							2	9									
09	3420	X	2680	-0-	-740	-0-	766	1	1907	2	N	6					426
							7	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3421	3	8	9	N	7	1	8			9
05	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3660	3	4	9	N	4	5	1			8
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1					9
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	7	1			3
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1					4
							1	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					4

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

04	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3			N	-0-					168
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					168
06	8850	X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

04	990	X	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					18
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					18
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

04	1680	X	760	-0-	-920	-0-	760	3			N	-0-					9
05	1333	X	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					9
06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

04	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					20
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					20
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					6
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			6
06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	2916	-0-	-3054	-0-	238 183	1 9	2495	2	Y	166	195	1	1	8	103
05	6169	X	2990	-0-	-3179	-0-	246 182	1 9	2562	2	Y	165	162	1	1	8	105
06	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	240 196	1 9	2283	2	Y	178	152	1			131
07	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	227 111	1 9	2357	2	Y	101	128	1			104
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	221 161	1 9	2514	2	Y	146	167	1			83
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	237 172	1 9	2351	2	Y	156	130	1			109

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	512 88	1 9	2348	2	Y	80					164
05	3627	X	2651	-0-	-976	-0-	659 107	1 9	1885	2	Y	97	187	1			74
06	3510	X	2445	-0-	-1065	-0-	815 51	1 9	1579	2	Y	46					120
07	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	850 340	1 9	2079	2	Y	309	185	1			244
08	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	261 99	1 9	1887	2	Y	90					334
*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	526 147	1 9	2648	2	Y	134	188	1			280

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1482	-0-	-78 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5010 #	4462	-0-	-548	-0-	120 1 70 9	4272 3	N	64	182 1		89
05	4929 #	4709	-0-	-220	-0-	124 1 91 9	4494 3	N	83			172
06	4680 #	4286	-0-	-394	-0-	120 1 72 9	4094 3	N	65	180 1		57
07	4836 #	4455	-0-	-381	-0-	124 1 75 9	4256 3	N	68			125
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	124 1 90 9	4379 3	N	82			207
09	4560 #	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			207

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	99		N	-0-			10
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99		N	-0-			5
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	99		N	-0-			3
07	837 X	165	-0-	-672	-0-	165	2		N	-0-			1
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	1			2
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			2

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	210 N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-			-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-			-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3					20
						3	9									
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					20
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					20
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	10					30
						11	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					30
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4					34
						4	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					60
05	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-					60
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-					60
07	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					60
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10					70
						11	9									
09	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-					70

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1			49
						483	9									
05	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1			48
						384	9									
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1			33
						438	9									
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1			69
						735	9									
08	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1			121
						539	9									
*09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1			116
						672	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12					42
							13	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	340	2	Y	14					56
							15	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1			32
							63	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	26	1	346	2	Y	3					35
							3	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					35
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					35

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

04	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	38	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

04	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11					40
							12	9									
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13					53
							14	9									
06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1			31
							61	9									
07	16430	X	11804	-0-	-4626	-0-	826	1	10976	2	Y	2					33
							2	9									
08	16430	X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-					33
09	15900	X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-					33

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	2	Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	614	-0-	-2026	-0-	43	1	565	2	Y	5					28
							6	9									
05	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					28
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					28
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	Y	14					42
							15	9									
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	86	1	1140	2	Y	1					43
							1	9									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	68	1	897	2	Y	7					50
							8	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	202	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	13					68
							14	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	213	1	2824	2	N	-0-					68
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2252	2	N	2					70
							2	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	195	1	2590	2	N	33					103
							36	9									
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	2	N	3					106
							3	9									
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2272	2	N	18					124
							20	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

04	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	432	2	N	4					24
							4	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					24
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	394	2	N	-0-					24
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	11					35
							12	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	31	1	406	2	N	1					36
							1	9									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	6					42
							7	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

04	240	X	95	-0-	-145	-0-	6	1	87	2	Y	2					7
							2	9									
05	248	X	77	-0-	-171	-0-	5	1	70	2	Y	2					9
							2	9									
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	90	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6
*09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					6

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	244	1	3581	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	352	1	3599	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315	1	2761	2	N	22	23	1			2
							24	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	624	1	4222	2	N	25	24	1			3
							28	9									
08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	256	1	3378	2	N	16	15	1			4
							18	9									
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	382	1	3178	2	N	20	20	1			4
							22	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	Y	70	74	1			8
							77	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	132	1	1353	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	147	1	1290	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	153	1	1034	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
08	1550	N	749	-0-	-801	-0-	50	1	655	2	Y	40	36	1			10
							44	9									
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	74	1	614	2	Y	37	40	1			7
							41	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	875	-0-	-1495	-0-	54	1	795	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	70	1	716	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	80	1	697	2	N	41	41	1			3
							45	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	759	2	N	26	26	1			3
							29	9									
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	48	1	638	2	N	18	16	1			5
							20	9									
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	609	2	N	19	20	1			4
							21	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	#	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5208	#	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	#	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239	#	4636	-0-	-603	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5239	#	4798	-0-	-441	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
09	4860	#	4613	-0-	-247	-0-	4613	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

04	DLQ G-10		1985	-0-	1985	8077	1985	3			Y	-0-					1
05	2500	N	2085	-0-	-415	7662	2085	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2149	-0-	-851	6811	2149	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2128	-0-	-972	5839	2128	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2128	-0-	-972	4867	2128	3			Y	-0-					1
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	2707					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	14405	3558	3			Y	-0-					2
05	18084	X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3			Y	-0-					2
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	4428	1098	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1098	-0-	-1902	1160	1098	3			Y	-0-					1
07	2283	N	1123	-0-	-1160	-0-	1123	3			Y	-0-					1
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	4825	1215	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3			Y	-0-					1
07	3100	N	1307	-0-	-1793	159	1307	3			Y	-0-					1
08	1466	N	1307	-0-	-159	-0-	1307	3			Y	-0-					1
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

04	DLQ G-10		4558	-0-	4558	18095	4558	3			Y	-0-					3
05	22794	X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3			Y	-0-					3
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3			Y	-0-					3
07	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
08	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3			N	-0-					3
05	5394 X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3			N	-0-					3
06	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3			N	-0-					3
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4662	1142	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3			Y	-0-					1
07	2614 N	1203	-0-	-1411	-0-	1203	3			Y	-0-					1
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					1
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8961	2140	3			Y	-0-					2
05	2500 N	2299	-0-	-201	8760	2299	3			Y	-0-					2
06	3000 N	2208	-0-	-792	7968	2208	3			Y	-0-					2
07	3100 N	2282	-0-	-818	7150	2282	3			Y	-0-					2
08	3100 N	2282	-0-	-818	6332	2282	3			Y	-0-					2
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	4112					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	6349	1550	3			Y	-0-					1
05	2500 N	1558	-0-	-942	5407	1558	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3			Y	-0-					1
07	3100 N	1575	-0-	-1525	2365	1575	3			Y	-0-					1
08	3100 N	1575	-0-	-1525	840	1575	3			Y	-0-					1
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					175
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	160	1			22
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					1
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					1
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					1
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					1
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					1
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					1
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					1
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3			N	-0-					1
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4523	1292	3	76	9	Y	69	14	8			202
05	2500 N	1446	-0-	-1054	3469	1324	3	122	9	Y	111	169	1	6	8	138
06	3000 N	1376	-0-	-1624	1845	1298	3	78	9	Y	71					209
07	2686 N	841	-0-	-1845	-0-	799	3	42	9	Y	38	170	1	1	8	76
08	1457 N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y	47					123
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					123

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	1	1			2
						2	9									
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	1	1			2
						118	3	1	9							
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	3	N	13	12	1			12
						14	9									
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	14	12	1			14
						15	9									
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
						1211	3	13	9							
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	91	1	5	2	N	12	6	1			20
						1200	3	13	9							
08	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	76	1	1	2	N	9	12	1			17
						922	3	10	9							
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					17

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	17	17	1			17
							19	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1721	3	N	16	17	1	2	8	14
							18	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	13	9	1			18
							1750	3	14	9							
07	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	134	1	2	2	N	12	18	1	1	8	11
							1689	3	13	9							
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	N	11	4	1			18
							1710	3	12	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					18

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

04	DLQ G-10		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	33	-0-	-66	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9	1			11
						1	9									
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1					12
						1	9									
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2					14
						3021	3	2	9							
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	1					15
						3098	3	1	9							
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	7	2	N	-0-					15
						3163	3									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	255	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	221	1	1974	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	261	1	1869	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	242	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	2142	-0-	-245	-0-	218	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	183	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	306	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	994	-0-	-494	-0-	122	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	907	-0-	-581	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-			-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-			-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
07	868	N	614	-0-	-254	-0-	75	1	539	2	N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	2	N	-0-			-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-			-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N	-0-			-0-
08	465	X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N	-0-			-0-
09	450	X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

04	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	2	Y	-0-			49
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73	2	Y	-0-			49
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118	2	Y	-0-			49
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60	2	Y	-0-			49
08	558 X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80	2	Y	-0-			49
09	360 X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4	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

04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

04	990 N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	1023 X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	960 X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

04	360 N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	341 X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44	2	Y	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1062 X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 X	119	-0-	-160	-0-	96	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	180 X	91	-0-	-89	-0-	78	1	13	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

04	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-					8
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					8
06	2190 N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3			Y	-0-					8
07	1767 N	726	-0-	-1041	-0-	726	3			Y	-0-					8
08	1922 N	889	-0-	-1033	-0-	889	3			Y	-0-					8
09	1500 N	722	-0-	-778	-0-	722	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					7
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					7
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					7
07	1209 N	244	-0-	-965	-0-	244	3			Y	-0-					7
08	1240 N	505	-0-	-735	-0-	505	3			Y	-0-					7
09	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			103

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	59	1	51

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2 9	N	2			9
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7 9	N	6			15
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4 9	N	4			19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9	N	1	19	1	1
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1 9	N	1			2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			2

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					2

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					2

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19					67
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5772	2	36	9	N	33					100
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					100
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					100
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-	1128	2			N	-0-					100
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					100

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1899	2	24	9	N	22					167

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					14
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					14
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	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

04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33					151
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18					169
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	150	1			22
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24					46
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66
*09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
09	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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8430	X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	8053	-0-	-107	-0-	8053	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

04	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

04	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

04	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
09	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
06	2430 N	1478	-0-	-952	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
*09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2853	-0-	-297	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

04	2160 N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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 #: 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
04	4560	X	290	-0-	-4270	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	331	-0-	-4381	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

04	6150 X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6355 X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
07	6324 X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
08	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	6060 X	6044	-0-	-16	-0-	6044	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

04	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

04	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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 #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

04	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5633	-0-	-97	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

04	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	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

04	5100	X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4975	-0-	-450	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

04	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1453	-0-	-810	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	828	-0-	-1435	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

04	2760	N	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

04	1230	N	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	3450 X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

04	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	1050 N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

04	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

04	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
*09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

04	1200 N	773	-0-	-427	-0-	773	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

04	3990 X	3327	-0-	-663	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
*09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1410 X	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7					184
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6					190
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					198
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					201
08	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					201
09	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1			31

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			81
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			81
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			81
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			81
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			81
09	990 X	964	-0-	-26	-0-	964	2		N	-0-			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	1020 X	649	-0-	-371	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2		N	-0-			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	865	-0-	-785	-0-	44	1	821	2	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	66	1	1256	2	N	-0-			-0-
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	910	-0-	-860	-0-	910	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	899	-0-	-930	-0-	899	2	N	-0-			-0-
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
06	390 X	311	-0-	-79	-0-	311	3	N	-0-			-0-
07	403 X	191	-0-	-212	-0-	191	3	N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	360 X	260	-0-	-100	-0-	260	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 #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 X	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248 X	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248 X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

04	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

04	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1680 X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	909	-0-	-827	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680 X	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155 X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

04	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	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 #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

04	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	372	X	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	360	X	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

04	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186	X	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	X	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

04	1920	X	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1194	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 #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

04	330 X	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310 X	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270 X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	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

04	8550	#	6062	-0-	-2488	-0-	5758	3	304	9	N	276	183	1			372
05	8835	#	4072	-0-	-4763	-0-	3674	3	398	9	N	362	183	1			551
06	8550	#	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309	9	N	281	364	1			468
07	8525	#	5079	-0-	-3446	-0-	4891	3	188	9	N	171	355	1			284
08	8246	#	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169	9	N	154	171	1			267
09	7530	#	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127	9	N	115					382

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	713	3	107	9	N	97					207
05	1085 N	596	-0-	-489	-0-	537	3	59	9	N	54					261
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533	1			170
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	989	3	74	9	N	67					237
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	609	3	30	9	N	27					264
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					264

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
05	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					17
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					17
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					17
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					17
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-					195
05	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	3			N	-0-					195
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					195
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					195
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					32
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					32
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					32
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					32
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
04	870	X	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					40
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					40
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					40
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					40
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					22
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					22
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					22
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					22
09	240	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					23
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					23
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					23
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					23
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					33
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					33

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660 X	611	-0-	-49	-0-	611	3		N	-0-			70
05	1023 X	663	-0-	-360	-0-	663	3		N	-0-			70
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			70
07	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3		N	-0-			70
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			70
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	1140 X	788	-0-	-352	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	1116 X	566	-0-	-550	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	71	1	1231	3	Y	4					24
							4	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	1					25
							1	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	3	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	1					12
							1	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	Y	1					13
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4622	3	Y	29					217
							32	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	259	1	4708	3	Y	17	187	1			47
							19	9									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4534	3	Y	41	1	8			87
							45	9									
07	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	227	1	4319	3	Y	14					101
							15	9									
08	5084	X	3477	-0-	-1607	-0-	147	1	3310	3	Y	18					119
							20	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3662	X	1312	-0-	-2350	-0-	71	1	1228	3	Y	12					40
							13	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	3	Y	13					53
							14	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	232	1	4105	3	Y	28					81
							31	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4069	3	Y	22	52	1			51
							24	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	Y	21	26	1			46
							23	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					46

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	4999	X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	10					10
							11	9									
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

04	3930	X	2975	-0-	-955	-0-	162	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
							7	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	270	1	4902	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3991	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	4743	X	1986	-0-	-2757	-0-	99	1	1883	3	Y	4					9
							4	9									
08	5177	X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
							2	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	Y	42	64	1	2	8	40
							46	9									
05	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	174	1	3155	3	Y	29	3	8			66
							32	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	219	1	3881	3	Y	38	72	1			32
							42	9									
07	4278	X	2486	-0-	-1792	-0-	123	1	2334	3	Y	26					58
							29	9									
08	4185	X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
							17	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					73

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	3	Y	34	3	8			102
							37	9									
05	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					102
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	62	1			40
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					40
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	15					158
							17	9									
05	3100	N	3187	-0-	87	87	166	1	3019	3	Y	2					160
							2	9									
06	3000	N	2921	-0-	-79	8	156	1	2762	3	Y	3	97	1			66
							3	9									
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	142	1	2707	3	Y	4					70
							4	9									
08	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	86	1	1948	3	Y	3					73
							3	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					73

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	488	1	8452	3	Y	28					131
							31	9									
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	481	1	8746	3	Y	27					158
							30	9									
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	463	1	8198	3	Y	51					209
							56	9									
07	9269	X	8112	-0-	-1157	-0-	403	1	7664	3	Y	41	134	1			116
							45	9									
08	9269	X	6961	-0-	-2308	-0-	294	1	6623	3	Y	40	60	1			96
							44	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					96

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

04	1860	#	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103
05	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590	#	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67					167
08	1643	#	1078	-0-	-565	-0-	1015	2	63	9	N	57	132	1			92
09	1590	#	1288	-0-	-302	-0-	1247	2	41	9	N	37	66	1			63

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1			50
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57					107
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1			98
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55					153
08	4433 X	3141	-0-	-1292	-0-	3097	2	44	9	N	40	54	1			139
09	4290 X	3114	-0-	-1176	-0-	3073	2	41	9	N	37	117	1			59

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6060 X	5372	-0-	-688	-0-	574	1	4778	3	Y	18					42
						20	9									
05	6231 X	5431	-0-	-800	-0-	603	1	4826	3	Y	2					44
						2	9									
06	6030 X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359	3	Y	-0-	38	1			6
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	653	1	5001	3	Y	1					7
						1	9									
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274	3	Y	7					14
						8	9									
09	5370 X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001	3	Y	6					20
						7	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	69					157
						76	9									
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	6					163
						7	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-	141	1			22
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	4					26
						4	9									
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	Y	28					54
						31	9									
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379	3	Y	22					76
						24	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	7426	-0-	-1394	62069	7357	2	69	9	N	63	166	1			32
05	9114	7963	-0-	-1151	60918	7927	2	36	9	N	33					65
06	8820	7761	-0-	-1059	59859	7718	2	43	9	N	39					104
07	9114	5787	-0-	-3327	56532	5667	2	120	9	N	109	170	1			43
08	9114	6132	-0-	-2982	53550	6077	2	55	9	N	50					93
*09	8820	5734	-0-	-3086	50464	5675	2	59	9	N	54					144

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

04	2760 #	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2852 #	2298	-0-	-554	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	274	1	636	2	N	42					144
						46	9									
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					144
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	650	1	3587	3	Y	32					269
						35	9									
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	799	1	5689	3	Y	27					296
						30	9									
06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	774	1	5357	3	Y	34	191	1			139
						37	9									
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	761	1	5537	3	Y	35					174
						39	9									
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	541	1	3994	3	Y	30					204
						33	9									
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					204

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-					35
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	15	1	265	3	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	175	3	N	4					110
							4	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	1					111
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					111
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3					114
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	N	9					76
							10	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	59	1	1064	3	N	3					79
							3	9									
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	984	3	N	13					92
							14	9									
07	1209	N	689	-0-	-520	-0-	34	1	651	3	N	4					96
							4	9									
08	1116	N	874	-0-	-242	-0-	37	1	831	3	N	5					101
							6	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					101

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	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

*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	1				50
							1	9								
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	114	1	990	2	N	-0-				50
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-				50
*02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	2			N	-0-				50
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-				50
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-				50
*05	403	N	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	2	N	-0-				50
*06	540	N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-				50
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-				50
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-				50
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-				50

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			7
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			7
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	613	-0-	613	2628	89	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	2500 N	584	-0-	-1916	712	83	1	501	3	Y	-0-			-0-
06	1167 N	455	-0-	-712	-0-	58	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	471	-0-	-87	-0-	61	1	410	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
06	1740 X	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07	1798 X	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
08	1798 X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
09	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	750 X	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	713 X	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-			-0-
07	713 X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	713 X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09	690 X	558	-0-	-132	-0-	558	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

04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	812	-0-	-268	-0-	812	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
06	510 N	135	-0-	-375	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
04	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

04	690	X	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	372 N	44	-0-	-328	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	390 N	152	-0-	-238	-0-	152	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	149	-0-	149	490	149	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	547	57	2			N	-0-					-0-
06	641	X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2550	#	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	2610	#	2016	-0-	-594	-0-	2016	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					1
05	1612	N	881	-0-	-731	-0-	21	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	3	N	-0-					1
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-					1
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	960	X	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					44
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44
06	990	X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					44
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
08	1023	X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					44
*09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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

04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91
07	682	X	553	-0-	-129	-0-	448	2	105	9	N	95	167	1			19
08	682	X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173	1			14
09	660	X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120					134

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
05	682 N	434	-0-	-248	-0-	434	2	N	-0-			-0-
06	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2	N	-0-			-0-
07	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	2	N	-0-			-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	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
04	630 #	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-					83
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22					105
06	990 #	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93					198
07	1023 #	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N	1					199
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23					222
09	840 #	755	-0-	-85	-0-	732	2	23	9	N	21					243

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	296	1	3750	3	N	23					185
						25	9									
05	2294 #	886	-0-	-1408	-0-	62	1	821	3	N	3					188
						3	9									
06	1500 #	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N	-0-					188
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N	19					207
						21	9									
08	4216 #	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N	10					217
						11	9									
09	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					217

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

04	8010	7192	-0-	-818	3299	7031	2	161	9	Y	146	109	1			51
05	8277	7726	-0-	-551	2748	7576	2	150	9	Y	136	120	1			67
06	9129	6381	-0-	-2748	-0-	6342	2	39	9	Y	35					102
07	6510	5620	-0-	-890	-0-	5499	2	121	9	Y	110	105	1			107
08	6510	4459	-0-	-2051	-0-	4345	2	114	9	Y	104	161	1			50
09	6300	10745	-0-	4445	4445	10616	2	129	9	Y	117	94	1			73

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	3983	-0-	-7297	-0-	3874	2	109	9	Y	99	68	1			44
05	9703 X	2684	-0-	-7019	-0-	2634	2	50	9	Y	45	51	1			38
06	9420 X	8685	-0-	-735	-0-	8525	2	160	9	Y	145	78	1			105
07	5270 X	3988	-0-	-1282	-0-	3945	2	43	9	Y	39	65	1			79
08	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5271	2	179	9	Y	163	182	1			60
*09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5876	2	63	9	Y	57	76	1			41

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2				9
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6				15
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4				19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1		1
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1				2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				2

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

04	1020 X	978	-0-	-42	-0-	978	2		N	-0-			-0-
05	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	960 X	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

04	1110 X	939	-0-	-171	-0-	939	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	921	-0-	-164	-0-	921	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	987	-0-	-63	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
*09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

04	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	704	-0-	-381	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	930 X	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

04	750 X	560	-0-	-190	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	682 X	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	570 X	496	-0-	-74	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 X	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465 X	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

04	1050 X	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

04	300 X	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					159
05	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					159
06	1530 X	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			N	-0-					159
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					159
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					159
09	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

04	270 X	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248 X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240 X	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248 X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240 X	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480 X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	870 X	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899 X	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

04	1380 X	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

04	150 X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	155 X	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					67
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					67
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					67
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					69
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18					87

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	X	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	750	X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360	X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

04	210	X	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	X	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

04	270	X	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-			-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05	403 X	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			-0-
06	360 X	272	-0-	-88	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-			-0-
08	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
*09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	180 X	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	186 X	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	150 X	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
07	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	570 X	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-			-0-
05	558 X	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-			-0-
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-			-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 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 #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

04	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	660	X	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	X	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	450	X	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

04	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

04	570 X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589 X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570 X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

04	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682 X	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

04	420 X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403 X	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390 X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1364 X	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320 X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527 X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510 X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

04	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	2190	X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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 #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	552	-0-	-533	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

04	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

04	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

04	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

04	900 X	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810 X	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

04	810 N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575

MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	X	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	20	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	26	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	26	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	27	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	12	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

04	270 N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

04	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-					-0-
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
07	775	N	608	-0-	-167	-0-	16	1	592	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
05	899	X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
07	651	N	272	-0-	-379	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	14	1	537	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
04	1560	N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	10	1	382	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	10	1	368	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
05	527	X	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	9	1	386	2	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	N	-0-					198
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	2	N	-0-					198
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					198
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					198
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
05	651	X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
06	630	X	319	-0-	-311	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	21	1	797	2	N	-0-					-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1440	-0-	-90	-0-	37	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	X	373	-0-	-123	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	596	-0-	-304	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
05	930	X	594	-0-	-336	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
06	900	X	806	-0-	-94	-0-	21	1	785	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

04	630	X	471	-0-	-159	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
05	651	X	460	-0-	-191	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
06	630	X	554	-0-	-76	-0-	14	1	540	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

04	570	X	483	-0-	-87	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	X	525	-0-	-64	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

04	630	N	240	-0-	-390	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	450	N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

04	360	X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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 #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-					-0-
05	961	X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-
06	930	X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
05	713	X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
06	600	X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	600	X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	620	X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
06	600	X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
06	690	X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390	2	N	-0-					-0-
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	992	X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-
05	837	X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
05	992	X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
06	930	X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
06	870	X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

04	840	X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-
05	868	X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

04	1110	X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

04	390	X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

04	510	X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

04	720	X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	744	X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	X	654	-0-	-6	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
05	589	X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-					-0-
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-					-0-
06	960	X	915	-0-	-45	-0-	24	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	X	577	-0-	-83	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	320	-0-	-40	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	247	-0-	-53	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	X	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	13	1	481	2	N	-0-					187
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	419	2	N	-0-					187
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5	8			188
							7	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2	8			188
							2	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					188

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	561	-0-	-99	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	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
04	DLQ G-10		2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2199	-0-	-901	7297	284	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	4252					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	644	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	3670					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-					-0-
05	14341	X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	382	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-					-0-
05	17171 X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2937	-0-	-721	-0-	379	1	2558	3	Y	-0-					-0-
08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

04	DLQ G-10	8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-					-0-
05	40086 X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-					-0-
06	7950 X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-					-0-
07	8804 X	7903	-0-	-901	-0-	1020	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	9455 X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-					-0-
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

04	DLQ G-10	4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	33399 X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-					-0-
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-					-0-
07	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	979	1	6607	3	Y	-0-					-0-
08	9362 X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-					-0-
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

04	DLQ G-10	1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-					-0-
05	95 N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

04	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-					-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	208	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

04	DLQ G-10	853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	2500 N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	1887 N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	710	-0-	-127	-0-	92	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	2500	N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	100	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

04	DLQ G-10		3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-			-0-
05	16266	X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	375	1	2528	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

04	6210	X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	N	-0-			-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6258	-0-	-1337	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	323	1	500	2	N	-0-					-0-
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	287	1	536	2	N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

04	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	863	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	817	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	735	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	894	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	2	N	-0-			-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-			-0-
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-			-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	454	1	5607	2	N	87					187
							96	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6655	2	N	23					210
							25	9									
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1			52
							21	9									
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	670	1	7685	2	N	23					75
							25	9									
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19					94
							21	9									
*09	6060	X	2236	-0-	-3824	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1			28

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2				Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2		Y	-0-					-0-
07	3100	N	4155	-0-	1055	1408	398	1	3757	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2		Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-						Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3214	-0-	214	214	3214	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2287	-0-	-214	-0-	156	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	321	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	131	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	452	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	155	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	797	328	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

04	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	8580	X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	5688	-0-	-3178	-0-	544	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

04	2610	X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	440	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	383	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1072	-0-	-1129	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2422					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

04	1290	N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	5640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5120	-0-	-850	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4744	-0-	-1425	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5640	X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12650	X	2392	-0-	-10258	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1582	-0-	-1518	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	600	N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2	Y	-0-					22
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2	Y	-0-					26
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	4	23	1			7
							4	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	2					9
							2	9									
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	196	1	1726	2	Y	3					12
							3	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					10
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5					15
							6	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1			2
							12	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					2
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					2
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4					15
							4	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					15
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1					16
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13					54
							14	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1					55
							1	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-					55
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1			34
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					34
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					34

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	6					25
							7	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					25
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					25
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	62	2	Y	1	10	1			16
							1	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					16
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-					16

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	106	1	1482	2	N	-0-					19
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	-0-					19
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-					19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	201	1	1670	2	N	-0-					19
08	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-					19
09	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

04	1020	N	51	-0-	-969	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	140	1	1364	2	Y	-0-					45
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					6
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	12					16
							13	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					17
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	45	2	Y	7	21	1			3
							8	9									
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2					5
							2	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	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 #: 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
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2100 N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					10
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1			20
						62	9									
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4					24
						4	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	40	53	1			11
						44	9									
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	Y	4					15
						4	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36					48
						40	9									
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					48
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1			48
						53	9									
07	651 N	312	-0-	-339	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1			7
						21	9									
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	8					15
						9	9									
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	38	48	1			5
						42	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					32
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					32
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-					32
07	3100 N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14					46
						15	9									
08	3100 N	4501	-0-	1401	2585	396	1	4101	2	Y	4					50
						4	9									
*09	3000 N	3932	-0-	932	3517	402	1	3530	2	Y	-0-					50

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	8					52
						9	9									
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	161	1	1561	2	Y	8	42	1			18
						9	9									
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-					18
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	191	1	1587	2	Y	9					27
						10	9									
08	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1482	2	Y	14					41
						15	9									
09	2370 N	1676	-0-	-694	-0-	167	1	1468	2	Y	37	30	1			48
						41	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 #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	1					2
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	339	1	1402	2	Y	-0-					4
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	Y	3					7
							3	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					7
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	Y	-0-					7

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	9					28
							10	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	Y	71	28	1			71
							78	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	197	1	817	2	Y	12	17	1			66
							13	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	5	49	1			22
							6	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	28	17	1			33
							31	9									
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1598	2	Y	46	16	1			63
							51	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
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	26	1	360	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	275	1	2677	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	424	1	1755	2	Y	1					10
							1	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	154	1	1285	2	Y	1					11
							1	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					11
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	978	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	4					10
							4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	24	9	1			25
							26	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	577	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	180	1	1498	2	Y	3	17	1			8
							3	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	15	5	1			21
							17	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	2	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					1
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	4					24
							4	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	365	1	1512	2	Y	-0-					9
07	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	152	1	1259	2	Y	4					13
							4	9									
08	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	104	1	1079	2	Y	6					19
							7	9									
09	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
							19	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	16	96	1			22
							18	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	3					25
							3	9									
06	660	N	262	-0-	-398	-0-	51	1	209	2	N	2					27
							2	9									
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	29	1	244	2	N	43	45	1			25
							47	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	26	1	264	2	N	2					27
							2	9									
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	2	N	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	Y	5					5
						6	9									
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					6
						1	9									
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

04	180 N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					56
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1			15
						30	9									
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1			8
						52	9									
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	43	37	1			14
						47	9									
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	29					43
						32	9									
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	28	33	1			38
						31	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

04	930 N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	127	1	1112	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					70
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1			18
						36	9									
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1			11
						66	9									
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	299	1	2483	2	Y	52	46	1			17
						57	9									
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	29					46
						32	9									
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	206	1	1810	2	Y	43	41	1			48
						47	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					4
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-					5
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					3
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	2	Y	-0-					3

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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-	5	1			5
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	94	1	911	2	Y	1					6
							1	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	536	1	2218	2	Y	-0-					6
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	266	1	2212	2	Y	-0-					6
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	217	1	2249	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	188	1	1654	2	Y	-0-					3

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	13	1	55	2	Y	1					4
							1	9									
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	7	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2

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
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	191	1	1585	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-					1
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4					5
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	176	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					20
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					48
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	23	58	1			13
							25	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	788	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	23					35
							25	9									
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	45	1	400	2	Y	26	28	1			33
							29	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					20
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	Y	11					31
							12	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	374	1	1547	2	Y	20	47	1			4
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	160	1	1328	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	98	1	1018	2	Y	-0-					4
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					4

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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					7
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	Y	4					11
							4	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					1
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					1
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-					2
05	3723	X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					3
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					3
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2					16
							2	9									
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					16
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1			8
							32	9									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2					10
							2	9									

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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-					27
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					27
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					27
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1887	2	Y	-0-					95
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	-0-					95
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-					95
07	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					95
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					95
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	97	1	855	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	5					12
							6	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-					12
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	Y	1					13
							1	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-					9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	3					19
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
06	3000	N	3488	-0-	488	488	679	1	2809	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3142	-0-	42	530	337	1	2802	2	Y	3					10
							3	9									
08	3100	N	2790	-0-	-310	220	245	1	2539	2	Y	5					15
							6	9									
*09	2518	X	2298	-0-	-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1			17
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	83	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	3	1	22	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	10	4	1			14
							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 #: 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
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					2
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1					3
							1	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					2

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

04	1290	N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3					41
							3	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-					41
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-					41
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4					45
							4	9									
08	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
09	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					45

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10					40
							11	9									
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					40
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					40
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1			26
							1	9									
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					26
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

04	570	X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1			37
							32	9									
05	496	X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43					80
							47	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54
							76	9									
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	146	1	1209	2	Y	18	52	1			20
							20	9									
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	-0-					20
09	1920	X	1480	-0-	-440	-0-	147	1	1289	2	Y	40					60
							44	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					2
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					13
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-					13
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					13
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	107	1	887	2	Y	1					2
							1	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-					1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					1
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					1
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	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
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*09	3399	X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32					50
							35	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13					63
							14	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1			59
							54	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109	1			26
							84	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71	1			32
							85	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53					85
							58	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	3000	N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-					79
05	3100	N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-					79
06	8602	X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-					79
07	3751	X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-					79
08	3751	X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-					79
09	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8					41
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	2	N	11					52
							12	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					43
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-					43
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	162	2	Y	10					53
							11	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					53
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					53

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	631	-0-	-609	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	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
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					33
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-					33
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-					33
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	117	1	974	2	Y	-0-					33
08	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					33
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-					1
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					1
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16					62
							18	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1					63
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-					63
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	23	1			40
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					40
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					40

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					38
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					38
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-					38
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-					38
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					38
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552	2	Y	-0-					9
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					9
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-					9
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					9
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	42					111
							46	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	Y	3	99	1			15
							3	9									
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-					15
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1293	2	Y	4					19
							4	9									
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9					28
							10	9									
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3					31
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					9
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					9

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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					7
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2					15
							2	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					15
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35	1			8
							31	9									
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	2					10
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	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
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	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
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	153	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	38	2	Y	11					29
							12	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	25	1			4
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					4
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3					9
							3	9									
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					10
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	1					30
							1	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1826	2	Y	17					47
							19	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	367	1	1520	2	Y	29	71	1			5
							32	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	Y	1					6
							1	9									
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	4					7
							4	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	160	1	663	2	Y	-0-					7
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	27	1	225	2	Y	1					8
							1	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					10

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

04	420	N	397	-0-	-23	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	138	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	206	-0-	-484	-0-	21	1	185	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 #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	Y	-0-					57
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	Y	-0-					57
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	306	1	1266	2	Y	-0-					57
07	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	173	1	1435	2	Y	-0-					57
08	2046	N	677	-0-	-1369	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					57
09	1560	N	494	-0-	-1066	-0-	50	1	444	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
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10					27
							11	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-					3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3					6
							3	9									
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2					8
							2	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2					10
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5					7
							6	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7					12
							8	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
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9					24
							10	9									
05	3100	N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3					27
							3	9									
06	2342	N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-					27
08	3007	N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-					27
*09	3000	N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-					27

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
04	3000	N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24					119
							26	9									
05	3100	N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15					134
							17	9									
06	3723	X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6					23
							7	9									
09	3390	X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67					90
							74	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1457	N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					1
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9					24
							10	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	3					27
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					27
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	5	1	710	2	Y	-0-					27
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-					27
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

04	360	N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	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 #: 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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	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
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	47	2	Y	20					99
							22	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	2	1	47	2	Y	13					112
							14	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	22	47	1			87
							24	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	43	116	1			14
							47	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	20					34
							22	9									
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	99	2	Y	41					75
							45	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					148
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					148
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					148
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					148
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					148
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	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
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-					15
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	Y	5					20
							6	9									
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	7	1	996	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	7	1	770	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	35	1	647	2	Y	2					12
							2	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	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 #: 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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1201	2	Y	3	6	1			24
							3	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-					25
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6	1			20
							1	9									
09	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					20

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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	27					72
							30	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	10					82
							11	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1					83
							1	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	2	Y	-0-					83
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-					83
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					83

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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	1					7
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1					8
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					5

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					15
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	5					20
							6	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2					12
							2	9									

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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					17
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	Y	6					23
							7	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1			10
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2					14
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	233	1	1933	2	Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					1
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					7
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-					7
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-					7
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-					7
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					7
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	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
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24					119
							26	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15					134
							17	9									
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	26					43
							29	9									
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	47					90
							52	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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					15
							1	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					15
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					15
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	9	1			6
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					7
							1	9									
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	5					12
							6	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					84
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14					98
							15	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-					98
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	325	1	2695	2	Y	17	87	1			28
							19	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1746	2	Y	8					36
							9	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	Y	10					46
							11	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1			2
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					3

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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2					6
							2	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5					19
							6	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48	19	1			48
							53	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1			45
							9	9									
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3	33	1			15
							3	9									
08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1			43
							34	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	106	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	157	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	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

04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5132	2	282	9	N	256	177	1			275
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4328	2	219	9	N	199	353	1			121
06	5250	X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95					216
07	5425	X	2402	-0-	-3023	-0-	2306	2	96	9	N	87	177	1			126
08	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169					295
09	5250	X	3869	-0-	-1381	-0-	3683	2	186	9	N	169					295

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	111	1	926	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	158	1	1480	3	Y	178	149	1	1	8	28
							196	9									
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	66	40	1	2	8	52
							73	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	219	1	1613	3	Y	61	83	1	1	8	29
							67	9									
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	3	Y	26	16	1	1	8	38
							29	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	502	-0-	-188	-0-	40	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	522	-0-	-228	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	772	-0-	-3	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	3	Y	-0-					8
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					15
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					15
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					15
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					15
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	49	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	-0-					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	34	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	12	1	384	3	N	4	46	1	1	8	12
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	N	28	40	1			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	N	75					75
							83	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	649	3	64	9	N	58	90	1			43
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	755	3	N	52	88	1			7
							57	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					7

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1189	1	374	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					11
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					11
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	319	1	100	3	Y	-0-					11
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					11
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-					11
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	342	1	108	3	Y	-0-					11
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	105	1	1222	3	Y	-0-					15
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	3	Y	-0-					15
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					15
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1420	3	Y	-0-					15
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-					15
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					14
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					14
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					14
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					14
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					14
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			1
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-					1
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	159	1	533	3	N	-0-					1
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	58	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-					12
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-					12
06	900	N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					12
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	3	Y	-0-					12
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	Y	-0-					12
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					2
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-					2
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	107	1	359	3	Y	-0-					2
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	3	Y	-0-					2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	343	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					8
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					8
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	179	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-					1
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-					1
06	1590	X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					1
07	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	86	1	1034	3	Y	-0-					1
*08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	3	Y	-0-					1
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62	1	1	8	5
							61	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48	1	1	8	103
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92	1			17
							7	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	116	3	147	9	Y	134	93	1			58
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	93	138	1			13
							102	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	91	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					14
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					14
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					14
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					14
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					14
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	208	1	697	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-					3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	3
							3	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					3
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					2
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					2
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					2
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					10
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	3	Y	-0-					10
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	22	1	702	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	16	1	871	3	Y	9	3	1	1	8	5
							10	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	567	-0-	-270	-0-	131	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	115	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					8
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	36	1	498	3	Y	31	26	1			37
							34	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					37
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	51	1	520	3	Y	-0-					37
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					37
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	36	1			1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	157	1	525	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-					-0-
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	47	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					5
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-					5
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-					5
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	534	1	1786	3	Y	-0-					5
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-					5
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					4
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-					4
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	3	Y	-0-					4
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-					4
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	45	-0-	45	45	10	1	35	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-				-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-				-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-				-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	123	1	412	3	Y	-0-				-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-				-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-				15
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-				15
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-				15
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	20				35
							22	9								
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1		33
							18	9								
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				33

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-				-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-				-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-				-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	153	1	513	3	Y	-0-				-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-				-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-				-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-				-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-				-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-				-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-				1
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-				1
06	1200	N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-				1
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	229	1	763	3	Y	-0-				1
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-				1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				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
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19					19
							21	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	3	1			1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					1
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

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

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	20	1	1105	3	Y	37	23	1			14
							41	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					14
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	42	1	394	3	N	-0-					28
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-	28	1			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	435	100	1	335	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	887	99	1	353	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38	1			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53	1			25
						86	9									
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	840	3	102	9	Y	93	98	1			20
08	DLQ G-10	1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73	1			51
						114	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2628					Y	NO RPT					51

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

04	1560 N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1	1			1
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1	8			2
						2	9									
06	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-					2
07	1147 N	692	-0-	-455	-0-	144	1	548	3	Y	-0-					2
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-					2
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

04	90 N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					1
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-					1
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

04	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

04	720	N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	111	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

04	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	374	-0-	-711	-0-	78	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

04	540	N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					7
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					7
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					7
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					7
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					7
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1	8			47
							7	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45	1			2
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-					2
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	46	1	552	3	N	-0-					2
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16					18
							18	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-					20
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-					20
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	3	N	-0-					20
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	3	23	1			-0-
							3	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	134	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	24					24
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	39	1	326	3	Y	-0-	63	1			2
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	Y	153	125	1	1	8	29
							168	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	22	27	1			24
							24	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	Y	51	37	1			38
							56	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					19
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 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
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	1	8	23
							80	9									
05	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	1	8	24
06	1920	X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	1	8	20
							111	9									
07	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1664	3	86	9	N	78	64	1			34
08	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1			70
							113	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					70

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
04	13350	X	12007	-0-	-1343	-0-	906	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36
							178	9									
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	864	1	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42
							194	9									
06	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	951	1	10504	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
07	12834	X	11726	-0-	-1108	-0-	889	1	10686	3	Y	137	126	1	6	8	53
							151	9									
08	12555	X	11407	-0-	-1148	-0-	803	1	10482	3	Y	111	93	1	3	8	68
							122	9									
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	3	1			3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	49	1	104	3	Y	-0-					3
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	87	1	28	3	Y	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	Y	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	12804	-0-	-1986	-0-	956	1	11519	3	Y	299	324	1			66
							329	9									
05	15283	X	12903	-0-	-2380	-0-	900	1	11640	3	Y	330	317	1			79
							363	9									
06	14370	X	12075	-0-	-2295	-0-	983	1	10860	3	Y	211	205	1			85
							232	9									
07	14043	X	10567	-0-	-3476	-0-	794	1	9551	3	Y	202	202	1			85
							222	9									
08	13609	X	12378	-0-	-1231	-0-	861	1	11236	3	Y	255	198	1			142
							281	9									
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					142

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8264	-0-	-676	-0-	624	1	7516	3	Y	113	124	1			22
							124	9									
05	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	589	1	7619	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	8640	X	7829	-0-	-811	-0-	642	1	7092	3	Y	86	83	1			30
							95	9									
07	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	590	1	7086	3	Y	80	81	1			29
							88	9									
08	8742	X	7266	-0-	-1476	-0-	512	1	6682	3	Y	65	57	1			37
							72	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					37

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21					161
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1			45
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8					53
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	Y	16					69
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					77
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					77

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
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14					33
							15	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1			25
							34	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2					27
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					27
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					27
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	Y	-0-					27

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
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13					28
							14	9									
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1			26
							42	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1					27
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					27
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					27
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-					16
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-					16
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15					31
							17	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	17					48
							19	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	16					64
							361	3	18	9							
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	11					75
							12	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14					83
							15	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1			36
							13	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6					42
							7	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	3					45
							3	9									
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	29	1	160	2	Y	3					48
							401	3	3	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					48

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
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					12
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					12
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14					26
							15	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	10					36
							11	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	12					48
							105	3	13	9							
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	8					56
							9	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					8
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					8
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8					16
							9	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	Y	9					25
							10	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8					33
							121	3	9	9							
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	6					39
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14					90
							15	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1			39
							15	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7					46
							8	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	2					48
							2	9									
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	193	2	Y	3					51
							485	3	3	9							
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					51

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
04	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24					62
							26	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1			42
							48	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4					46
							4	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	76	1	946	2	N	-0-					46
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	N	-0-					46
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					46

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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					22
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1			5
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					8
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					10
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			Y	-0-					10

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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15					74
							17	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1			31
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4					35
							4	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	584	2	Y	2					37
							2	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	122	2	Y	2					39
							305	3	2	9							
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					39

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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					5
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	2					4
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1	7	8	305
05	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	7013	2	449	9	N	408	544	1			169
06	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13052	2	568	9	N	516	368	1	1	8	316
07	1674 #	1505	-0-	-169	-0-	1001	2	504	9	N	458	552	1			222
08	7471 #	2319	-0-	-5152	-0-	1484	2	835	9	N	759	535	1	1	8	445
09	13620 #	1442	-0-	-12178	-0-	1000	2	442	9	N	402	529	1	2	8	316

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

04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21					223
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22					245
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21	187	1			79
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					99
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					119

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2637 X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	3455 X	1644	-0-	-1811	-0-	275	1	1369	3	Y	-0-			1
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	310	1	968	3	Y	-0-			1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-			1
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	406	1	956	3	Y	-0-			1
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-			1
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

04	3586 X	804	-0-	-2782	-0-	132	1	672	3	Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	89	1	729	3	Y	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

04	487 X	150	-0-	-337	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511 X	18	-0-	-1493	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
07	434 N	179	-0-	-255	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

04	270 N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

04	120 N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 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
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	3	Y	-0-	6	1			1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-					1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					1
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	151	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3193	3	Y	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	3	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	7	1			1
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					1
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					1
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					1
*08	217	X	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					1
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68					68
							75	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	6	66	1			8
							7	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	6					14
							7	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	4	1			3
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					3
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					3
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					3
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1			1
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-					1
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					1
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1123	3	Y	-0-					1
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					1
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1142	-0-	-478	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1			1
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-					1
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					1
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					1
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

04	750	N	703	-0-	-47	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	85	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

04	1500	N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36
							40	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					36

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	83	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					10
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	Y	-0-	9	1			1
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					1
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	103	1	800	3	Y	-0-					1
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					1
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	121	1	992	3	N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	9	N	2					25
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
06	870 N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9					34
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					34
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13					47
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					47

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	68	1	532	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	213	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	34	1	121	3	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	387	100	1	132	3	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	387					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					3
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-					61
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	60	1			1
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	-0-					1
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	33	-0-	-587	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	600 N	405	-0-	-195	-0-	66	1	298	3	Y	37	61	1			58
						41	9									
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	55	49	1			64
						61	9									
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
						40	9									
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	45	1	348	3	Y	14	28	1			12
						15	9									
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	32	19	1			25
						35	9									
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	21	1	93	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - P/A 06/26/17

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

04	210	N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-					11
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1			1
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-					1
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	116	1	903	3	Y	-0-					1
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-					1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1			-0-
05	62	X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

04	780 N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	86	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	305	1	1013	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	484	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	838	3	Y	28	64	1	1	8	-0-
							31	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	65					65
							72	9									
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	63	1	640	3	Y	8	61	1			12
							9	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					12
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					12

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36					36
							40	9									
07	3100	N	3243	-0-	143	1552	351	1	2870	3	N	20	48	1			8
							22	9									
08	3100	N	2506	-0-	-594	958	248	1	2241	3	N	15					23
							17	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					23

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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	16	1	123	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	192					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	374	1	1693	3	Y	48	62	1			56
							53	9									
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	3	Y	71	56	1			71
							78	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77	1			25
							34	9									
07	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	131	1	1021	3	Y	12	29	1			8
							13	9									
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60	1			12
							63	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	132	1	45	3	Y	-0-					12
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64	1	1	8	12
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16					28
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18					46
07	372	X	190	-0-	-182	-0-	158	3	32	9	Y	29	62	1			13
08	310	X	168	-0-	-142	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			9
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	699	3	Y	32					32
							35	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	25					57
							28	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	76	1	2554	3	Y	86	102	1			42
							95	9									
05	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	78	1	2950	3	Y	66	50	1			58
							73	9									
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-	82	1	2905	3	Y	61	94	1			25
							67	9									
07	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	82	1	2249	3	Y	39	28	1			36
							43	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	3	Y	105	83	1			58
							116	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					58

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	3424	-0-	-2606	-0-	97	1	3263	3	Y	58	77	1	1	8	40
							64	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	169	1	6387	3	Y	94	57	1	1	8	76
							103	9									
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
							73	9									
07	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	130	1	3538	3	Y	49	32	1	4	8	51
							54	9									
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
							130	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					75

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	415	1	1877	3	N	140	219	1	1	8	12
							154	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	3	N	150	32	1			130
							165	9									
06	2670	N	1730	-0-	-940	-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1			75
							132	9									
07	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	156	1	1212	3	N	193	63	1	2	8	203
							212	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	1	8	41
							141	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					41

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
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50
							133	9									
05	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88
							127	9									
06	2640	X	2198	-0-	-442	-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1			41
							107	9									
07	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	286	1	1996	3	N	109	114	1	1	8	35
							120	9									
08	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8			140
							118	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					140

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					15
							10	3									
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
							77	3									
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

04	270	N	180	-0-	-90	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					46
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					46
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					46
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					46
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					46
							146	3									
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-					46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	3					170
							3	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	N	15					185
							17	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2					187
							2	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					187
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					187
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-					187

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	4	90	9	N	82					175
05	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	35	177	1			33
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					35
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1451	1391	1			60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	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

04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

04	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	6210	X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

04	5490	X	4893	-0-	-597	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1202	-0-	-937	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	432	-0-	-1458	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

04	9330	X	8777	-0-	-553	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8659	-0-	-371	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8764	-0-	-350	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8417	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8155	-0-	-680	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			N	-0-			-0-
05	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
07	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	4147	3			N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	44	1	1180	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	44	1	1127	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	43	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	45	1	1135	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	44	1	1105	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	203	1	5442	2	N	-0-			-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	206	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	207	1	5181	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	203	1	5453	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	210	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	207	1	5436	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	214	1	5429	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	214	1	5365	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

04	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3635	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

04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

04	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	2256	1	353	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2716	-0-	-198	-0-	2349	1	367	3	N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2222	1	359	3	N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2378	1	371	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2338	1	370	3	N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1964	1	308	3	N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2111	1	330	3	N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1995	1	322	3	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2128	1	332	3	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2076	1	329	3	N	-0-					-0-
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 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
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604	3	N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613	3	N	-0-					-0-
*09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7353	-0-	-335	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6727	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
04	5310 X	5063	-0-	-247	-0-	5063	3			N	-0-			-0-
05	5394 X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
06	5130 X	4973	-0-	-157	-0-	4973	3			N	-0-			-0-
07	5301 X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-			-0-
09	5070 X	4761	-0-	-309	-0-	4761	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	314	1	4227	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	330	1	4404	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	299	1	4091	2	N	-0-			-0-
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	357	1	4730	2	N	-0-			-0-
08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	377	1	4956	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465 X	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-			-0-
06	480 X	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
07	496 X	356	-0-	-140	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
08	496 X	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	N	-0-			-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	100 N	672	-0-	572	572	47	1	625	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	575	-0-	575	1147	41	1	534	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1147					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	500	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	512	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7522	-0-	-879	-0-	528	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 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
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
08	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	148	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	148	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	153	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	79	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	74	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	79	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	170	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	181	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	556	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	540	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	527	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3746	-0-	3746	3746	265	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3746					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	X	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
07	992	N	636	-0-	-356	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

04	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	156	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	66	1	884	2	N	-0-					-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	657	-0-	-521	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
08	961	N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-					-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 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
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4913					N	NO RPT					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872	2	N	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	N	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
08	837	N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	-0-					-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	2	N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744 N	595	-0-	-149	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3			Y	-0-					83
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	66	1			17
06	2130 X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			Y	-0-					17
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					17
08	2294 X	1336	-0-	-958	-0-	1336	3			Y	-0-					17
09	2220 X	1098	-0-	-1122	-0-	1098	3			Y	-0-					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

04	2730 X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3			Y	-0-					25
05	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3			Y	-0-	20	1			5
06	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3			Y	-0-					5
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					5
08	2077 X	1427	-0-	-650	-0-	1427	3			Y	-0-					5
09	2010 X	1082	-0-	-928	-0-	1081	3	1	9	Y	1					6

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					2
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	720 X	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	375	-0-	-524	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	288	-0-	-282	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					53
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			Y	-0-	42	1			11
06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					11
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					11
08	11687	X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-					11
09	11310	X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-					11

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			N	-0-					18
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1	15	1			4
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					4
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					4
08	2387	N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-					4
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

04	17070	X	11412	-0-	-5658	-0-	11412	3			N	-0-					15
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	3			N	-0-	12	1			3
06	15900	X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-					3
07	16430	X	15400	-0-	-1030	-0-	15400	3			N	-0-					3
08	16802	X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-					3
09	16260	X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-					3

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

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	1	3	9	N	3	6	1			15
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					16
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1					17
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					18
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					19
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1					20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

04	DLQ G-10		57	-0-	57	208	45	1	12	9	Y	11	26	1			6
05	DLQ G-10		52	-0-	52	260	45	1	7	9	Y	6					12
06	309	N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4					16
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					17
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					18
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2					20

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	119	-0-	119	530	110	1	9	9	Y	8	18	1			4
05	DLQ G-10	54	-0-	54	584	50	1	4	9	Y	4					8
06	627 N	43	-0-	-584	-0-	40	1	3	9	Y	3					11
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					12
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					13
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	9	Y	1					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	N	-0-	-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	N	-0-	-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	N	-0-	-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	N	-0-	-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	1039	-0-	-491	-0-	73	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	117	1	1554	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	108	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1674 X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
07	527 N	47	-0-	-480	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-			-0-
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	3090 X	2549	-0-	-541	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
05	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1			N	-0-			-0-
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2777	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

04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
*08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	2		N	-0-			-0-
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	3000 N	2597	-0-	-403	3649	2597	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2613	-0-	-487	3162	2613	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881	2281	2119	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2452	-0-	-648	1633	2452	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2639	-0-	-461	1172	2639	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	2221	-0-	-779	393	2221	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
*09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
06	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
07	4619 X	4078	-0-	-541	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
08	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3		N	-0-			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3		N	-0-			-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3		N	-0-			-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
*09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
*09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	4890 X	4220	-0-	-670	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
06	4710 X	3981	-0-	-729	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3886	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

04	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3		N	-0-			-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3540 X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
06	3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
08	3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
09	3270 X	2929	-0-	-341	-0-	2929	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

04	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	3		N	-0-			-0-
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-			-0-
07	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3		N	-0-			-0-
08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3		N	-0-			-0-
*09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26610	X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3			N	-0-					-0-
06	26610	X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3			N	-0-					-0-
07	27435	X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3			N	-0-					-0-
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3			N	-0-					-0-
09	25860	X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	13380	X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

04	14B DENY		83	-0-	83	294	83	3			N	-0-					-0-
05	373	X	79	-0-	-294	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

04	5550	X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4309 X	1	-0-	-4308	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

04	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
05	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

04	10830 X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
05	13206 X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	12780 X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
07	13206 X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
08	12803 X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
09	10500 X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

04	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
05	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
07	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3			N	-0-					-0-
08	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
*09	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

04	2010 X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1920 X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

04	4260 X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	4500 X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07	4650 X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09	4830 X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

04	5520 X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
05	5704 X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5400 X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
07	5580 X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
08	5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	5250 X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3		N	-0-			-0-
05	6355 X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
06	6150 X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
07	6355 X	90	-0-	-6265	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
*09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	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

04	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
*09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

04	990 X	781	-0-	-209	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	1023 X	885	-0-	-138	-0-	885	3		N	-0-			-0-
06	960 X	803	-0-	-157	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	992 X	833	-0-	-159	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	992 X	838	-0-	-154	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09	870 X	792	-0-	-78	-0-	792	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	4380 X	3945	-0-	-435	-0-	3945	3		N	-0-			-0-
05	4526 X	4327	-0-	-199	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
06	4380 X	4067	-0-	-313	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
07	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
09	4200 X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	3030 X	2910	-0-	-120	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	2837	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3	N	-0-			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3	N	-0-			-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
*09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3	N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	558 N	370	-0-	-188	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*09	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

04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*09	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 #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1		N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1620 X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	150 X	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-			-0-
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1110 #	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
05	1147 #	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1085 #	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1380 #	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	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

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-			-0-
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	4	1	205	2	N	-0-			-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	32	1	372	2	N	-0-			-0-
08	527	N	302	-0-	-225	-0-	28	1	274	2	N	-0-			-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-