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
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A 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-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

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

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

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

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 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	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 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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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

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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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-

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 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	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-

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

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-

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-

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	810 N	705	-0-	-105	-0-	145	1	517	2	Y	39	19	1			46
						43	9									
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	258	1	507	2	Y	34	21	1			59
						37	9									
06	690 N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1			43
07	744 N	72	-0-	-672	-0-	16	1	49	2	Y	6	37	1			12
						7	9									
08	806 N	34	-0-	-772	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					12
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	40	1	125	2	Y	2	6	1			8
						2	9									

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

04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	842	1	3008	2	Y	133	92	1			81
						146	9									
05	2170 X	721	-0-	-1449	-0-	196	1	386	2	Y	126	138	1			69
						139	9									
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	141	91	1			119
07	2325 X	851	-0-	-1474	-0-	171	1	525	2	Y	141	182	1			78
						155	9									
08	2325 X	1232	-0-	-1093	-0-	299	1	826	2	Y	97	122	1			53
						107	9									
*09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2120	2	Y	152	139	1			66
						167	9									

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2021

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

04	870 N	565	-0-	-305	-0-	120	1	427	2	Y	16	35	1			33
						18	9									
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	296	1	582	2	Y	34	43	1			24
						37	9									
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	Y	28	22	1			30
						31	9									
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	163	1	501	2	Y	12	17	1			25
						13	9									
08	930 N	732	-0-	-198	-0-	183	1	504	2	Y	41	27	1			39
						45	9									
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	176	1	558	2	Y	12	40	1			11
						13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	30	1	107	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	87	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	28	1	89	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

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

04	1020	N	685	-0-	-335	-0-	143	1	511	2	Y	28	19	1			46
							31	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1			60
							39	9									
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	156	1	523	2	Y	22	22	1			60
							24	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	171	1	524	2	Y	48	81	1			27
							53	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	174	1	482	2	Y	20					47
							22	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	162	1	512	2	Y	8	24	1			31
							9	9									

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

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	122	1	435	2	Y	29	31	1			30
							32	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	214	1	419	2	Y	18	31	1			17
							20	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	354	2	Y	16	14	1			19
							18	9									
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	120	1	368	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	61	1	169	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	123	1	389	2	Y	11	21	1			6
							12	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3096	3	77	9	N	70					148
05	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	1685	3	36	9	N	33					181
06	2310	X	476	-0-	-1834	-0-	470	3	6	9	N	5	108	1			78
07	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2332	3	37	9	N	34					112
08	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3133	3	65	9	N	59	93	1			78
09	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	2644	3	65	9	N	59					137

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	82	1	3591	3	N	176	179	1			195
							81	4	194	9							
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	49	7	0			237
							54	9									
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	6	6	0			237
							7	9									
07	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	55	1	2761	3	N	8	8	0			237
							9	9									
08	4092	X	2784	-0-	-1308	-0-	48	1	2729	3	N	5	5	0			237
							1	4	6	9							
09	3960	X	2907	-0-	-1053	-0-	53	1	2850	3	N	4	4	0			237
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	129	1	5674	3	N	213	6	0	354	1	190
							51	4	234	9							
05	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	88	1	3958	3	N	107	7	0			290
							28	4	118	9							
06	4350	X	3180	-0-	-1170	-0-	67	1	2983	3	N	95	3	0			382
							25	4	105	9							
07	4495	X	1264	-0-	-3231	-0-	25	1	1219	3	N	4	4	0			382
							16	4	4	9							
08	4495	X	2076	-0-	-2419	-0-	36	1	1957	3	N	54	1	0	187	1	248
							24	4	59	9							
09	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	60	1	3156	3	N	46	1	0			293
							34	4	51	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	84	1	3713	3	N	1	1	0			179
							1	9									
05	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	61	1	2778	3	N	1	1	0			179
							1	9									
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	61	1	2735	3	N	1	1	0			179
							1	9									
07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	47	1	2415	3	N	1	1	0	32	1	147
							1	9									
08	3441	X	2523	-0-	-918	-0-	44	1	2478	3	N	1	1	0			147
							1	9									
09	3330	X	2657	-0-	-673	-0-	49	1	2607	3	N	1	1	0			147
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	913	-0-	-1427	-0-	82	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	226	1	1875	2	Y	12					42
							13	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2548	2	Y	12	40	1			14
							13	9									
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	383	1	2330	2	Y	9					23
							10	9									
08	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	352	1	1462	2	Y	9					32
							10	9									
09	2880	N	2062	-0-	-818	-0-	239	1	1817	2	Y	5					37
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	Y	2					3
							2	9									
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	238	2	Y	3					6
							3	9									
09	510	X	488	-0-	-22	-0-	52	1	435	2	Y	1					7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	331	-0-	-719	-0-	28	1	300	2	Y	3					32
							3	9									
05	930	N	395	-0-	-535	-0-	39	1	348	2	Y	7					39
							8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1037	2	Y	12	38	1			13
							13	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	7					20
							8	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	481	2	Y	9					29
							10	9									
09	1200	N	778	-0-	-422	-0-	82	1	693	2	Y	3					32
							3	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	360	X	122	-0-	-238	-0-	10	1	111	2	Y	1					10
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	4					5
							4	9									
08	248	X	245	-0-	-3	-0-	44	1	197	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	X	234	-0-	-276	-0-	25	1	207	2	Y	2					11
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	420	X	81	-0-	-339	-0-	7	1	73	2	Y	1					8
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	Y	2					5
							2	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	2					7
							2	9									
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	24	1	199	2	Y	1					8
							1	9									

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

04	4110	X	1226	-0-	-2884	-0-	104	1	1115	2	Y	6					50
							7	9									
05	4247	X	2443	-0-	-1804	-0-	244	1	2174	2	Y	23					73
							25	9									
06	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	453	1	2990	2	Y	23	71	1			25
							25	9									
07	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	411	1	2629	2	Y	15					40
							17	9									
08	3472	X	2112	-0-	-1360	-0-	381	1	1711	2	Y	18					58
							20	9									
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	267	1	2251	2	Y	8					66
							9	9									

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

04	900	N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1					6
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-					6
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	2	Y	-0-					3
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	111	1	500	2	Y	1					4
							1	9									
09	1200	N	817	-0-	-383	-0-	87	1	730	2	Y	-0-					4

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

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

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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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	390	N	196	-0-	-194	-0-	19	1	147	2	Y	27	40	1			19
							30	9									
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	7					21
							8	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	19					40
							21	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	18	27	1			31
							20	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	7	21	1			17
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	86	-0-	-214	-0-	9	1	70	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	310	X	80	-0-	-230	-0-	9	1	63	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	4					9
							4	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	4					13
							4	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	93	2	Y	1	6	1			5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	349	-0-	-371	-0-	44	1	305	2	Y	-0-					-0-

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	209	-0-	-151	-0-	19	1	188	2	Y	2					18
							2	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	4					22
							4	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7					29
							8	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	8	29	1			8
							9	9									
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	49	1	225	2	Y	5					13
							6	9									
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	45	1	375	2	Y	7					20
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	235	-0-	-725	-0-	19	1	201	2	Y	14	33	1			11
							15	9									
05	806	N	309	-0-	-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			5
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

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	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	112	2	Y	1					11
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1					12
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14
							2	9									
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1					6
							1	9									
09	270	X	208	-0-	-62	-0-	22	1	184	2	Y	2					8
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	123	2	Y	17	40	1			13
							19	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24					40
							26	9									
07	310	X	309	-0-	-1	-0-	38	1	245	2	Y	24					64
							26	9									
08	310	X	279	-0-	-31	-0-	44	1	193	2	Y	38	47	1			55
							42	9									
09	510	X	269	-0-	-241	-0-	28	1	221	2	Y	18	41	1			32
							20	9									

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

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

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	148					149
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	119	102	1			166
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	63	1			103
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	65	1			38

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

04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

04	210	N	101	-0-	-109	-0-	11	1	82	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6					9
							7	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	3					12
							3	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
09	510	N	326	-0-	-184	-0-	36	1	286	2	Y	4	8	1			6
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	88	-0-	-392	-0-	9	1	73	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	13	1	88	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	90	2	Y	2					4
							2	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2					6
							2	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	425	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

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

04	270	N	30	-0-	-240	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

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

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-

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

04	300	N	63	-0-	-237	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					18
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	9	1			9
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					9
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					9

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

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			2
05	403	X	216	-0-	-187	-0-	22	1	185	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
09	210	X	195	-0-	-15	-0-	17	1	174	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	7	1	69	2	Y	1					10
							1	9									
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					10
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	40	1	256	2	Y	3					13
							3	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	2					6
							2	9									
09	300	N	65	-0-	-235	-0-	7	1	57	2	Y	1					7
							1	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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

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

04	210	N	30	-0-	-180	-0-	3	1	24	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	3					7
							3	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	2					9
							2	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	12	1	95	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

04	780	N	160	-0-	-620	-0-	13	1	143	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
05	744	N	219	-0-	-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1			2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	7	1	62	2	Y	9	22	1			18
							10	9									
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	99	2	Y	13					31
							14	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	26	1			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	326	-0-	-484	-0-	24	1	260	2	Y	38	69	1			28
							42	9									
05	837	X	392	-0-	-445	-0-	37	1	323	2	Y	29	34	1			23
							32	9									
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					23
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	12	1			12
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	Y	29	24	1			17
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	10	1	82	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	10	1	94	2	Y	2					10
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	339	-0-	-741	-0-	29	1	308	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	66	1	574	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	630	X	564	-0-	-66	-0-	71	1	490	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	6					6
							7	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	3					9
							3	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

04	T. A.	256	-0-	256	256	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	256					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-

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

04	450 N	92	-0-	-358	-0-	10	1	78	2	Y	4	11	1			3
						4	9									
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	58	1	403	2	Y	14	8	1			9
						15	9									
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	7					16
						8	9									
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	4					20
						4	9									
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	48	1	212	2	Y	11	14	1			17
						12	9									
09	480 N	208	-0-	-272	-0-	23	1	182	2	Y	3	11	1			9
						3	9									

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

04	270 N	60	-0-	-210	-0-	6	1	52	2	Y	2	13	1			10
						2	9									
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	14	1	131	2	Y	5					15
						6	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	13	1			2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1					3
						1	9									

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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	1					4
						1	9									
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	203	-0-	-727	-0-	16	1	177	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
05	961	X	457	-0-	-504	-0-	46	1	400	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					7
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	4	1			4
09	450	X	123	-0-	-327	-0-	15	1	105	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

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

04	720	X	196	-0-	-524	-0-	17	1	171	2	Y	7					74
							8	9									
05	744	X	195	-0-	-549	-0-	20	1	164	2	Y	10					84
							11	9									
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19					103
							21	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	12	74	1			41
							13	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	8					49
							9	9									
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	14	1	117	2	Y	4					53
							4	9									

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

04	180	N	81	-0-	-99	-0-	7	1	70	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

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

04	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	7	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6	1			8
							14	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5					13
							6	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	48	2	Y	3					16
							3	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
09	390	N	142	-0-	-248	-0-	16	1	124	2	Y	2	9	1			7
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	480	N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2					28
							2	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1					29
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	267	2	Y	2					31
							2	9									
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					31
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	48	1	105	2	Y	1					32
							1	9									
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	85	1	213	2	Y	1					33
							1	9									

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	300	N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	41	1	263	2	Y	1					5
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	27	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	27	1	225	2	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1					26
							1	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2					28
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	3					31
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	42	1	194	2	Y	1					15
							1	9									
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	28	1	236	2	Y	2					17
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					5
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					5
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					3
09	540	X	248	-0-	-292	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					3

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

04	390	X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	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	330	N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					-0-

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

04	480	N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	9					9
							10	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	5					14
							6	9									
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	34	1	149	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	39	1	313	2	Y	4	8	1			7
							4	9									

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

04	360	N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	6	1			6
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					6
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					6

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	X	53	-0-	-247	-0-	5	1	47	2	Y	1					7
							1	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					7
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-	4	1			3
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	1					4
							1	9									
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					1
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					1
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					1
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	76	1	193	2	Y	-0-					1

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	420	N	92	-0-	-328	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					2
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	403 X	183	-0-	-220	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					2
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2

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

04	780 N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					9
05	651 N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					9
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1					10
						1	9									
07	651 X	304	-0-	-347	-0-	42	1	262	2	Y	-0-	6	1			4
08	558 X	124	-0-	-434	-0-	22	1	101	2	Y	1					5
						1	9									
09	450 X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					5

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

04	510 N	163	-0-	-347	-0-	39	1	123	2	Y	1					16
						1	9									
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1					17
						1	9									
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	2					19
						2	9									
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	57	1	154	2	Y	1					20
						1	9									
08	496 N	211	-0-	-285	-0-	66	1	145	2	Y	-0-					20
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	61	1	152	2	Y	1					21
						1	9									

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

04	240 N	44	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					10
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					10
06	330 N	189	-0-	-141	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					10
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	1	6	1			5
						1	9									
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-					5
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	1					6
						1	9									

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

04	480 X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1			2
						3	9									
05	496 X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					6
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	2	-0-	2	111	2	2			Y	-0-					6
*09	138 N	27	-0-	-111	-0-	27	2			Y	-0-					6

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

04	510 N	342	-0-	-168	-0-	83	1	257	2	Y	2					11
						2	9									
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	116	1	328	2	Y	2					13
						2	9									
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	311	2	Y	2					15
						2	9									
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					15
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	84	1	186	2	Y	1					16
						1	9									
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	79	1	200	2	Y	1					17
						1	9									

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

04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
06	390 X	174	-0-	-216	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					5
07	T. A.	287	-0-	287	287	39	1	247	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
08	T. A.	178	-0-	178	465	32	1	145	2	Y	1					2
						1	9									
09	T. A.	250	-0-	250	715	26	1	223	2	Y	1					3
						1	9									

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

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	7	1			64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					88
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					88
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10	102	-0-	102	416	102	2			Y	-0-					88
*09	440 N	24	-0-	-416	-0-	24	2			Y	-0-					88

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	6	1	89	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	8	1	67	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	3	3	1			3
							3	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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	182	-0-	-252	-0-	19	1	161	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	19	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	94	3	Y	5	5	1			3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	96	3	Y	2	3	1			2
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	81	3	Y	2	2	1			2
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	100	3	Y	4	3	1			3
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	78	3	Y	5	5	1			3
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	111	3	Y	4	4	1			3

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	94	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		69	-0-	69	163	5	1	64	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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	7	7	1			4
						8	9									
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	28	1	241	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	26	1	308	3	Y	3	3	1			3
						3	9									

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

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					11
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					14
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					15

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	210 N	136	-0-	-74	-0-	135	3	1	9	Y	1					2
05	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	3			Y	-0-					2
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					2
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					2

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

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

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

04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-					2
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					2

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

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1

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

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	55	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	219	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1					3

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

04	270	N	145	-0-	-125	-0-	142	3	3	9	Y	3					5
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	3			Y	-0-					5
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					5
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					5
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					5

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

04	360	N	42	-0-	-318	-0-	39	3	3	9	Y	3					6
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	3			Y	-0-					6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					6
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					7

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

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

04	360	N	106	-0-	-254	-0-	104	3	2	9	Y	2					7
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			Y	-0-					7
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-					7
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					7
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					7
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					8

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

04	480	N	292	-0-	-188	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	3			Y	-0-					6
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-					6
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					6
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					7
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					7

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

04	2602	X	53	-0-	-2549	-0-	53	3			Y	-0-					2
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2

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

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

04	330 N	261	-0-	-69	-0-	64	1	196	2	Y	1					2
						1	9									
05	651 N	416	-0-	-235	-0-	108	1	306	2	Y	2					4
						2	9									
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	153	1	419	2	Y	2					6
						2	9									
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	270	2	Y	1					7
						1	9									
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	386	2	Y	3					10
						3	9									
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	94	1	239	2	Y	1					11
						1	9									

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

04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	172	1	529	2	Y	-0-					1
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	Y	-0-					1
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	102	1	279	2	Y	-0-					1
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	142	1	388	2	Y	-0-					1
08	682 N	450	-0-	-232	-0-	140	1	310	2	Y	-0-					1
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	126	1	319	2	Y	-0-					1

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

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					3
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					3
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	1					4
						1	9									
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	1					5
						1	9									

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

04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

04	810	N	54	-0-	-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30
06	750	N	360	-0-	-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-					30
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					30
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-					30
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	N	-0-					30

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

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					3
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					3
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	806	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	561	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
05	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			Y	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	7	1			19
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	3	12	9	Y	11	6	1			24
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12	9	Y	11	11	1			24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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 "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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					17
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					17
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					18
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2					20

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	15	10	1			12
							17	9									
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	10	1	91	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	86	3	Y	15	14	1			14
							17	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	300	N	197	-0-	-103	-0-	6	1	156	3	Y	32	34	1			19
							35	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	108	3	Y	20	24	1			14
							22	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	29	19	1			24
							32	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	147	3	Y	28	31	1			21
							31	9									
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	34	29	1			26
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	80	67	1			39
							88	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	6	1	159	3	Y	31	37	1			33
							34	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	14	24	1			23
							15	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	38	27	1			34
							42	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	60	56	1			38
							66	9									
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	38	38	1			38
							42	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	9	1	244	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	14	1	125	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	22	1	256	3	Y	19	15	1			14
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					9
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					9
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					9
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	5	1	125	3	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	82	3	Y	9	11	1			9
							10	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	76	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	11	11	1			10
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	17	1	147	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	124	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	155	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					2
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					3

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	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	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	79	-0-	79	210	79	3			Y	-0-					-0-

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	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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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	360	N	314	-0-	-46	-0-	11	1	274	3	Y	26	24	1			14
							29	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	14	10	1			12
							15	9									
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	20	1	174	3	Y	15	16	1			11
							17	9									
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	16	14	1			13
							18	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	23	26	1			14
							25	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	64	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	16	11	1			13
							18	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	14	14	1			14
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	206	-0-	-8254	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	236	-0-	-6863	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	75	-0-	-705	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	86	-0-	-131	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	99	-0-	-149	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	589	N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1			2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	7	1			5
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	353	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	651 N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	510 N	224	-0-	-286	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			2

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-

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

04	210 N	125	-0-	-85	-0-	4	1	114	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	4	1			4
						6	9									

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

04	210 N	183	-0-	-27	-0-	7	1	170	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	16	1	136	3	Y	7	6	1			4
						8	9									
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	143	3	Y	4	4	1			4
						4	9									

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

04	600 N	19	-0-	-581	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	651 N	140	-0-	-511	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	380	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1			3
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1			1

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

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	570	N	255	-0-	-315	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

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

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

04	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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 #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

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	450	N	309	-0-	-141	-0-	295	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1			3
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1			4
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	Y	13	14	1			3

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	51	37	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	T. A.		99	-0-	99	150	98	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

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

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	620	N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	308	3	8	9	Y	7	8	1			1

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

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

04	150	N	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	163	3	6	9	Y	5	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	316	-0-	-800	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

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

04	330	N	170	-0-	-160	-0-	6	1	156	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	535	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

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

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	53	41	3			Y	-0-					-0-

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

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

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	664	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	44	1	570	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
08	775	N	322	-0-	-453	-0-	32	1	277	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	Y	21	23	1			5
							23	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	3	Y	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288	3	Y	-0-			-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	3	Y	-0-			-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
07	2976	X	789	-0-	-2187	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
08	3007	X	589	-0-	-2418	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 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	360	N	258	-0-	-102	-0-	9	1	232	3	Y	15	20	1			11
							17	9									
05	1550	N	412	-0-	-1138	-0-	15	1	386	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	630	N	111	-0-	-519	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	335	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	11	10	1			10
							12	9									

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

04	750	N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	775	N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	690	N	458	-0-	-232	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	325	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	Y	8	9	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		408	-0-	408	408	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	612	X	204	-0-	-408	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-

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

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	20	22	1			5
							22	9									

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

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	204	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	153	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	20	14	1			9
							22	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	17	21	1			5
							19	9									

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

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	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 #: 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	510 N	402	-0-	-108	-0-	26 20	1 9	356	3	Y	18	16	1			5
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	23 19	1 9	296	3	Y	17	16	1			6
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	364	3	Y	28	27	1			7
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	404	3	Y	21	23	1			5
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	30 32	1 9	258	3	Y	29	20	1			14
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	401	3	Y	24	30	1			8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	17	1	147	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	19	1	278	3	Y	15	19	1			4
							17	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

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

04	26	X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

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

04	510	N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	780	N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	Y	7	5	1			3
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	10	1			2

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-

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

04	210	N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	3	15	9	Y	14	13	1			2

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	208	-0-	-288	-0-	21	1	183	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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	390	N	128	-0-	-262	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	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-

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	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	18	1	245	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	35	1	302	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	11	14	1			3
							12	9									

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

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

04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

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

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

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

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

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

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

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

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

04	210 N	169	-0-	-41	-0-	157	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	208	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	7	1			5
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	298	3	15	9	Y	14	16	1			3

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

04	270 N	199	-0-	-71	-0-	13	1	176	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	108	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	11	8	1			5
						12	9									
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	12	14	1			3
						13	9									

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

04	210 N	184	-0-	-26	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	12	1	152	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	113	3	Y	11	8	1			5
						12	9									
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	Y	11	13	1			3
						12	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2607	-0-	-393	395	2598	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1260	X	865	-0-	-395	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	1193	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2599	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	496	N	55	-0-	-441	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	9	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	14	1	118	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	126	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	191	-0-	-319	-0-	13	1	170	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	35	1	463	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	31	1	264	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	21	24	1			6
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	86	1	1166	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	698	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	747	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	775	N	293	-0-	-482	-0-	29	1	251	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
09	1680	N	1238	-0-	-442	-0-	78	1	1142	3	Y	16	18	1			4
							18	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-

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

04	390	N	316	-0-	-74	-0-	307	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	67	1	572	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	62	1	917	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

04	570	N	202	-0-	-368	-0-	13	1	181	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	98	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	123	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	14	1	188	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	19	1	160	3	Y	27	19	1			13
							30	9									
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	31	36	1			8
							34	9									

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	104	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

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

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	28	1	379	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	28	1	364	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	24	1	202	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	24	27	1			5
							26	9									

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

04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

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	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	223	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	16	1	203	3	Y	35	35	1			9
							39	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	32	35	1			6
							35	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	35	24	1			17
							39	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	214	3	Y	31	38	1			10
							34	9									

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

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

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1581	N	90	-0-	-1491	-0-	9	1	77	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1110	N	384	-0-	-726	-0-	24	1	356	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

04	960	X	950	-0-	-10	-0-	64	1	863	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	44	1	581	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	960	X	542	-0-	-418	-0-	37	1	480	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	26	1	365	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
08	1612	X	202	-0-	-1410	-0-	19	1	162	3	Y	19	14	1			10
							21	9									
09	960	X	547	-0-	-413	-0-	33	1	488	3	Y	24	28	1			6
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1080	X	764	-0-	-316	-0-	187	1	575	2	Y	2					5
							2	9									
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1					6
							1	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	436	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	226	1	614	2	Y	2					11
							2	9									
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	429	1	945	2	Y	2					13
							2	9									
09	1620	N	720	-0-	-900	-0-	204	1	515	2	Y	1					14
							1	9									

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

04	270	N	58	-0-	-212	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	116	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

04	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					1
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					1

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

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

04	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					17
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					17
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					17
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					17

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

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					1
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	155	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	20	23	1			5
							22	9									

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

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	434	2	Y	-0-					2
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	1					3
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	179	1	490	2	Y	-0-					3
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	228	1	619	2	Y	1					4
							1	9									
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	201	1	444	2	Y	1					5
							1	9									
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	99	1	252	2	Y	-0-					5

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1	1070	2	Y	1					3
							1	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	1					4
							1	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	479	1	1299	2	Y	1					5
							1	9									
08	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	331	1	729	2	Y	-0-					5
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	166	1	419	2	Y	1					6
							1	9									

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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					6
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					6
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6

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

04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	360	N	207	-0-	-153	-0-	13	1	172	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	77	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	161	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	31	22	1			15
							34	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	28	34	1			9
							31	9									

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

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	31	1	402	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	25	1	216	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	Y	11	13	1			3
							12	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	X	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-			-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			-0-

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	1247	X	316	-0-	-931	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	197	-0-	-516	-0-	21	1	176	3	Y	-0-			-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	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	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-					1
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					1
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-					1
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	47	1	121	2	Y	-0-					2

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

04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					13
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					13
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					13
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					13

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

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	7	7	1			2
							8	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	117	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	178	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					1
08	341	X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					1
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					1

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

04	270	N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					1
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					1
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	20	1	42	2	Y	1					2
							1	9									
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					2

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

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					7
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					7
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					7
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					7

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

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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

04	480	N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					4
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					4
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-					4
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					4
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-					4
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1	1613	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	98	1	842	3	Y	14	10	1			7
							15	9									
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	3	Y	16	19	1			4
							18	9									

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

04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	43	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	46	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	45	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	15	1			6
08	434	N	134	-0-	-300	-0-	123	3	11	9	Y	10	11	1			5
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	9	1			1

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

04	420	N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

04	210	N	89	-0-	-121	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	702	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	865	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	815	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	868	N	416	-0-	-452	-0-	409	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	705	3	9	9	Y	8	9	1			2

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

04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

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

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-

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

04	240	N	85	-0-	-155	-0-	77	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	180	3	9	9	Y	8	9	1			2

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

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	63	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	5	1			4
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	1			3

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

04	810	N	195	-0-	-615	-0-	13	1	173	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	21	1	178	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	Y	12	15	1			3
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	143	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	330	N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

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

04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

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

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

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

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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

04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	853	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	750	N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	899	N	213	-0-	-686	-0-	210	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10	10	1			2

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	X	-0-	-0-	-45	-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	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	91	4	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	228	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	165	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	12	1	158	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	108	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	15	18	1			4
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	68	1	583	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	Y	17	20	1			5
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	21	1	290	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	5	1	64	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	37	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	12	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	20	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1691	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
*09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2357	3	Y	17	20	1			5
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

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	510	N	401	-0-	-109	-0-	26	1	358	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26	1	334	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	20	1	168	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	16	20	1			5
							18	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

04	T. A.	2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-					-0-
07	6616 X	1282	-0-	-5334	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
08	3100 X	891	-0-	-2209	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
09	3000 X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

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

04	600 N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

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

04	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	589 N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

04	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

04	450 N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

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	390	N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	95	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	4	5	1			1
							4	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

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					33
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					33
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					33
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					33
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					33

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

04	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

04	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	223	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	3	10	9	Y	9	12	1			9
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	289	3	21	9	Y	19					28
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1			14
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	3	25	9	Y	23	24	1			13
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	211	3	19	9	Y	17	19	1			11
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	Y	13	16	1			8

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

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

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	300	N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

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

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 #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					2
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
06	540	N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					2
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					2
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	39	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	38	1	559	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					1
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					1

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

04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-

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

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-					3
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	180	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	90	1	246	2	Y	1					5
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	266	1	724	2	Y	-0-					5
08	682	N	426	-0-	-256	-0-	133	1	292	2	Y	1					6
							1	9									
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	103	1	262	2	Y	1					7
							1	9									

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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	131	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	117	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	145	-0-	-258	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	105	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	90	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	124	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	67	1	170	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	372	X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					5
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-					5
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	240	N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12					15
06	330	N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1			6
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	32	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	89	3	7	9	Y	6	6	1			3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					2
05	T. A.		393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					2
07	442	X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					2
08	403	X	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	2	Y	-0-					2
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					20
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	155	X	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2
08	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	100	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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-

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	600	N	592	-0-	-8	-0-	584	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	236	-0-	-260	-0-	233	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	720	N	358	-0-	-362	-0-	355	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	223	3	23	9	Y	21	18	1			6
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	162	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	137	3	9	9	Y	8	6	1			4
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19	9	Y	17	18	1			3

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

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7	8	1			6
06	1260	N	812	-0-	-448	-0-	795	3	17	9	Y	15	16	1			5
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	Y	8	10	1			3
08	806	N	366	-0-	-440	-0-	355	3	11	9	Y	10	7	1			6
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	787	3	18	9	Y	16	18	1			4

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

04	300	N	212	-0-	-88	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

04	240	N	167	-0-	-73	-0-	160	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	589	N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	6	6	1			1

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	180	N	45	-0-	-135	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	450	N	440	-0-	-10	-0-	437	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	806	N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	169	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
05	792	X	243	-0-	-549	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2784	-0-	-1266	-0-	191	1	2589	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	85	1	1173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	48	1	415	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2790	X	965	-0-	-1825	-0-	61	1	901	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					7
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					7
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					7
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					7

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

04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

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

04	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	21	1	256	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	8	1	109	3	Y	1					2
							1	9									

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

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	305	-0-	-346	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	196	-0-	-284	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1476	-0-	-2634	-0-	101	1	1371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1953	X	702	-0-	-1251	-0-	73	1	625	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2130	X	1287	-0-	-843	-0-	82	1	1202	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-207	-0-	17	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	211	-0-	-502	-0-	22	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1
08	403	N	49	-0-	-354	-0-	4	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					1

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

04	1680	X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	611	-0-	-649	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	353	-0-	-825	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

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

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	16	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	1590	N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					3
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					3
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					3
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					3

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	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	544	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1050	N	394	-0-	-656	-0-	25	1	365	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	20	1	177	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	17	1	203	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
07	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					1
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	25	1	210	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	3	3	1			1
							3	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
08	651	N	284	-0-	-367	-0-	21	1	257	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	15	1	213	3	Y	3					7
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	28	1	343	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	20	1	279	3	Y	3					4
							3	9									

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

04	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	13	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1	140	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	8	7	1			7
							9	9									

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

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	40	1	499	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	870	N	429	-0-	-441	-0-	28	1	399	3	Y	2					3
							2	9									

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

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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	16	1	138	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-

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	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	3	Y	-0-					-0-
05	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	66	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	116	1	1732	3	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	75	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	743	-0-	-397	-0-	49	1	694	3	Y	-0-					-0-

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

04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	1	1			-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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	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-

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	300 N	197	-0-	-103	-0-	13	1	175	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	12	8	1			6
						13	9									
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	Y	12	15	1			3
						13	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	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 #: 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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	98	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	67	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	4	5	1			1
						4	9									

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

SBR WELL #: 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					1
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					1
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		261	-0-	261	418	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		493	-0-	493	911	31	1	462	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	510	N	71	-0-	-439	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3104	-0-	4	4	210	1	2894	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	210	N	115	-0-	-95	-0-	108	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	Y	10	7	1			4
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	12	1	229	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	43	1	533	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	Y	4					6
							4	9									

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

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

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	620	X	240	-0-	-380	-0-	18	1	218	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	600	X	248	-0-	-352	-0-	16	1	229	3	Y	3					5
							3	9									

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

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	400	-0-	-499	-0-	30	1	369	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	40	1	560	3	Y	1					2
							1	9									

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

04	240	N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					7
06	1380	X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1					8
							1	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	317	1	862	2	Y	-0-					8
08	930	N	700	-0-	-230	-0-	218	1	481	2	Y	1					9
							1	9									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	236	1	595	2	Y	-0-					9

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

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

04	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					1
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1

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

04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	1085	N	768	-0-	-317	-0-	57	1	708	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	581	3	Y	2					4
							2	9									

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

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

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

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-

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

04	570	N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9	6	1			4
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	418	3	10	9	Y	9	11	1			2

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

04	510	N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					-0-

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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	Y	9	6	1			4
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	3	13	9	Y	12	13	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		2518	-0-	2518	2518	2518	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		639	-0-	639	3157	639	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		776	-0-	776	3933	776	3			Y	-0-					-0-
07	4908	X	975	-0-	-3933	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	2604	X	1151	-0-	-1453	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	820	-0-	-1700	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

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

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	307	-0-	-344	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-					-0-

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

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1			10
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1			7
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	Y	24	24	1			11
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	78	3	12	9	Y	11	16	1			6
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-					1
05	1023	N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-					1
06	900	N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					1
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					10
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1			6
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1			9
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	17	1			7
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1	7	1			1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-302	-0-	160	3	18	9	Y	16	20	1			8
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19	9	Y	17	20	1			5
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15	9	Y	14	9	1			10
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10	16	1			4
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1			4
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	2					3
							2	9									

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

04	630	N	511	-0-	-119	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	104	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	48	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

04	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	900	-0-	-330	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2					8
							2	9									
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-					8
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	139	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	224	1	609	2	Y	1					10
							1	9									
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	208	1	459	2	Y	1					11
							1	9									
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	111	1	281	2	Y	1					12
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	22	1	278	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	3					5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	10	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	204	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
08	682	N	312	-0-	-370	-0-	23	1	282	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	12	1	166	3	Y	4					7
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	527	N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	7	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

04	300	N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	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 #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

04	2038	N	923	-0-	-1115	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	433	-0-	-1768	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	479	-0-	-1722	-0-	36	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	X	255	-0-	-675	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-

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

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	33	1	408	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2					3
						2	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	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 #: 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	210 N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	Y	2					2
							2	9									

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

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					-0-

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

04	360	N	186	-0-	-174	-0-	7	1	172	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	34	1	293	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

04	270	N	118	-0-	-152	-0-	109	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1			1

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

04	330	X	151	-0-	-179	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					15
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					15
06	330	X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					15
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					15
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					15
*09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					17
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					17
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					17
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					17

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	961	N	641	-0-	-320	-0-	48	1	590	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2					3
							2	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	61	1	756	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	451	3	Y	2					3
							2	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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	1612	N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1612	X	387	-0-	-1225	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1054	X	560	-0-	-494	-0-	553	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	1020	X	620	-0-	-400	-0-	611	3	9	9	Y	8	9	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1240	N	490	-0-	-750	-0-	486	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	1020	N	543	-0-	-477	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1240	X	1083	-0-	-157	-0-	1076	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	1054	X	475	-0-	-579	-0-	467	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	870	X	846	-0-	-24	-0-	832	3	14	9	Y	13	13	1			3

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1021	3	19	9	Y	17	22	1			8
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	745	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1084	3	19	9	Y	17	10	1			11
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	Y	22	23	1			10
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	274	3	7	9	Y	6	12	1			4
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4	1			-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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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	5370	X	3162	-0-	-2208	-0-	158	1	2992	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	312	1	6129	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	273	1	4377	3	Y	10	9	1			16
							11	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	325	1	4851	3	Y	4	6	1			14
							4	9									
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	373	1	4604	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	313	1	4422	3	Y	13					18
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	10	1	260	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	5	1	135	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	186	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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

04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	232	1	711	2	Y	-0-					3
05	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					3
06	1470	X	800	-0-	-670	-0-	214	1	586	2	Y	-0-					3
07	961	N	275	-0-	-686	-0-	74	1	201	2	Y	-0-					3
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	47	1	104	2	Y	-0-					3
09	810	N	215	-0-	-595	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					3

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

04	180	N	42	-0-	-138	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	452	2	Y	-0-					7
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	137	1	389	2	Y	-0-					7
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	131	1	359	2	Y	-0-					7
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	2	Y	-0-					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	216	1	474	2	Y	-0-					7
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	366	2	Y	-0-					7

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

04	870	N	617	-0-	-253	-0-	611	3	6	9	Y	5					9
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					9
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					9
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	510	3	1	9	Y	1					10

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

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	44	1	549	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	41	1	578	3	Y	3					4
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

04	1440	N	825	-0-	-615	-0-	41	1	782	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1			4
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					2

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	84	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1			75

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

04	6600	X	3865	-0-	-2735	-0-	527	1	3290	3	Y	44	40	1			37
							48	9									
05	6820	X	688	-0-	-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1			27
							12	9									
06	6720	X	776	-0-	-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1			20
							19	9									
07	6944	X	3039	-0-	-3905	-0-	343	1	2655	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
08	6944	X	2306	-0-	-4638	-0-	365	1	1910	3	Y	28	23	1			29
							31	9									
09	3870	X	3320	-0-	-550	-0-	445	1	2807	3	Y	62	66	1			25
							68	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	153	1	2881	3	Y	33	23	1			36
							36	9									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1			37
							59	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1			42
							34	9									
07	3100	N	4843	-0-	1743	1743	302	1	4505	3	Y	33	31	1			44
							36	9									
08	4120	X	2377	-0-	-1743	-0-	176	1	2170	3	Y	28	56	1			16
							31	9									
*09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	154	1	2174	3	Y	25					41
							28	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	293	1	5541	3	Y	88	54	1			76
							97	9									
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7810	3	Y	97	100	1			73
							107	9									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	59	51	1			81
							65	9									
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	446	1	6662	3	Y	56	54	1			83
							62	9									
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	425	1	5247	3	Y	46	98	1			31
							51	9									
*09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	413	1	5839	3	Y	42					73
							46	9									

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

04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	Y	2					10
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	Y	1					11
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					11
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	279	1	706	2	Y	-0-					11

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

04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	561	1	3505	3	Y	63	41	1			47
							69	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1			23
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	328	1	2502	3	Y	41	27	1			37
							45	9									
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5225	3	Y	67	60	1			44
							74	9									
08	4371	X	3444	-0-	-927	-0-	547	1	2862	3	Y	32	35	1			41
							35	9									
*09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	812	1	5131	3	Y	100	99	1			42
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	1644	3	45	9	Y	41	41	1			100
05	3410	X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1			60
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					60
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					60
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					60
*09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	298	1	1536	3	Y	359	249	1			170
							395	9									

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

04	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	3			N	-0-					61
05	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3			N	-0-					61
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4432	3			N	-0-					61
07	4898	X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	3			N	-0-					61
08	4898	X	2662	-0-	-2236	-0-	2662	3			N	-0-					61
09	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	3798	3			N	-0-					61

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

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	266	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
06	540	N	283	-0-	-257	-0-	32	1	244	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	30	1	155	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	414	3	Y	20	18	1			9
							22	9									

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

04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	1116	N	270	-0-	-846	-0-	13	1	249	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	26	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	3	1	45	3	Y	1					4
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	Y	140	93	1			104
							154	9									
05	3410	X	1409	-0-	-2001	-0-	184	1	1145	3	Y	73	65	1			112
							80	9									
06	3300	X	1284	-0-	-2016	-0-	138	1	1054	3	Y	84	103	1			93
							92	9									
07	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	314	1	2429	3	Y	154	146	1			101
							169	9									
08	3565	X	1537	-0-	-2028	-0-	234	1	1226	3	Y	70	80	1			91
							77	9									
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	559	1	3531	3	Y	240	228	1			103
							264	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	837	1	15812	3	Y	44	28	1			41
							48	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	731	1	14372	3	Y	48	51	1			38
							53	9									
06	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	572	1	9156	3	Y	36	29	1			45
							40	9									
07	11346	X	10962	-0-	-384	-0-	686	1	10245	3	Y	28	28	1			45
							31	9									
08	11439	X	9357	-0-	-2082	-0-	699	1	8633	3	Y	23	50	1			18
							25	9									
*09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	855	1	12086	3	Y	20					38
							22	9									

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

04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	242	1	4564	3	Y	23	15	1			21
							25	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	266	1	5229	3	Y	26	27	1			20
							29	9									
06	4950	X	4099	-0-	-851	-0-	240	1	3842	3	Y	15	13	1			22
							17	9									
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	362	1	5405	3	Y	14	14	1			22
							15	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	392	1	4847	3	Y	12	26	1			8
							13	9									
*09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	341	1	4818	3	Y	11					19
							12	9									

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

04	1740	X	1202	-0-	-538	-0-	144	1	896	3	Y	147	97	1			109
							162	9									
05	1581	X	1012	-0-	-569	-0-	129	1	804	3	Y	72	67	1			114
							79	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	126	1	958	3	Y	93	107	1			100
							102	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	805	3	Y	121	139	1			82
							133	9									
08	1023	N	251	-0-	-772	-0-	34	1	176	3	Y	37	58	1			61
							41	9									
09	1200	N	998	-0-	-202	-0-	103	1	649	3	Y	224	183	1			102
							246	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1			35
05	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1			20
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32					52
07	7812	X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6					58
08	7812	X	4107	-0-	-3705	-0-	4107	3			N	-0-					58
09	7560	X	7107	-0-	-453	-0-	7094	3	13	9	N	12					70

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	619	1	3863	3	Y	98	65	1			72
						108	9									
05	4464 X	1701	-0-	-2763	-0-	229	1	1425	3	Y	43	44	1			71
						47	9									
06	4380 X	1452	-0-	-2928	-0-	162	1	1236	3	Y	49	64	1			56
						54	9									
07	4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	325	1	2518	3	Y	90	87	1			59
						99	9									
08	4123 X	1867	-0-	-2256	-0-	291	1	1524	3	Y	47	49	1			57
						52	9									
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	458	1	2896	3	Y	160	147	1			70
						176	9									

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

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 #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

04	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60	1			70
						108	9									
05	2108 X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42	1			65
						41	9									
06	2160 X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1			45
						41	9									
07	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70	1			47
						79	9									
08	2232 X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30	1			29
						13	9									
*09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	3	Y	149	107	1			71
						164	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	4620 X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114	1			121
						174	9									
05	4774 X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74	1			120
						80	9									
06	4680 X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1			102
						102	9									
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141	1			82
						133	9									
08	4464 X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65	1			74
						63	9									
*09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	442	1	2795	3	Y	240	206	1			108
						264	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	196	1	1223	3	Y	43	30	1			33
							47	9									
05	1705	X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20	1			32
							21	9									
06	1650	X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
07	1581	X	1032	-0-	-549	-0-	114	1	882	3	Y	33	39	1			22
							36	9									
08	1581	X	359	-0-	-1222	-0-	56	1	295	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
09	1470	X	1179	-0-	-291	-0-	153	1	964	3	Y	56	44	1			26
							62	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

04	6330	X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1			204
05	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1			124
06	6330	X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63					187
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22					209
08	6541	X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-					209
09	5970	X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33					242

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

04	4470	X	2978	-0-	-1492	-0-	2846	3	132	9	Y	120	74	1			175
05	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1			130
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					130
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					130
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					130
09	2970	X	433	-0-	-2537	-0-	6	1	351	3	Y	69	199	1			-0-
							76	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

04	210	N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	161	-0-	161	161	160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
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	8340	X	7801	-0-	-539	-0-	222	1	7313	3	Y	236	217	1			20
							6	4	260	9							
05	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	137	1	7650	3	Y	228	240	1			8
							6	4	251	9							
06	7920	X	6729	-0-	-1191	-0-	107	1	6424	3	Y	175	181	1			2
							5	4	193	9							
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	154	1	8310	3	Y	169	163	1			8
							8	4	186	9							
08	8122	X	7201	-0-	-921	-0-	134	1	6910	3	Y	133	126	1			15
							11	4	146	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					15

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	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	127	1	4209	3	Y	238	219	1			33
							4	4	262	9							
05	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	72	1	3997	3	Y	173	182	1			24
							3	4	190	9							
06	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	59	1	3532	3	Y	145	150	1			19
							3	4	160	9							
07	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	68	1	3652	3	Y	211	204	1			26
							3	4	232	9							
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	73	1	3794	3	Y	246	233	1			39
							6	4	271	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					39

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	8580	X	7884	-0-	-696	-0-	225	1	7434	3	Y	199	183	1			115
							6	4	219	9							
05	8866	X	8625	-0-	-241	-0-	148	1	8268	3	Y	184	193	1			106
							7	4	202	9							
06	10380	X	8439	-0-	-1941	-0-	135	1	8130	3	Y	152	158	1			100
							7	4	167	9							
07	9300	X	6871	-0-	-2429	-0-	121	1	6531	3	Y	194	187	1			107
							6	4	213	9							
08	9300	X	5857	-0-	-3443	-0-	108	1	5573	3	Y	152	144	1			115
							9	4	167	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					115

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
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	6300	X	4789	-0-	-1511	-0-	134	1	4411	3	Y	218	201	1			40
							4	4	240	9							
05	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	72	1	3986	3	Y	161	172	1			29
							3	4	177	9							
06	4890	X	3619	-0-	-1271	-0-	57	1	3412	3	Y	134	139	1			24
							3	4	147	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	96	1	5206	3	Y	178	172	1			30
							5	4	196	9							
08	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	72	1	3703	3	Y	117	118	1			29
							6	4	129	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					29

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	5760	X	4361	-0-	-1399	-0-	123	1	4099	3	Y	123	113	1			14
							4	4	135	9							
05	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	4195	1	76	3	Y	124	131	1			7
							3	4	136	9							
06	5850	X	3995	-0-	-1855	-0-	63	1	3787	3	Y	129	134	1			2
							3	4	142	9							
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	3	Y	179	173	1			8
							7	4	197	9							
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	97	1	5008	3	Y	131	124	1			15
							8	4	144	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					15

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	14310	X	14158	-0-	-152	-0-	410	1	13578	3	Y	144	132	1			127
							12	4	158	9							
05	14787	X	14680	-0-	-107	-0-	255	1	14245	3	Y	153	161	1			119
							12	4	168	9							
06	13740	X	12533	-0-	-1207	-0-	202	1	12178	3	Y	129	134	1			114
							11	4	142	9							
07	14632	X	12175	-0-	-2457	-0-	218	1	11797	3	Y	135	130	1			119
							11	4	149	9							
08	14694	X	11802	-0-	-2892	-0-	221	1	11428	3	Y	123	117	1			125
							18	4	135	9							
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					125

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	3000	N	3587	-0-	587	587	268	1	2521	3	N	355					592
							407	4	391	9							
05	3100	N	6266	-0-	3166	3753	708	1	5279	3	N	226	375	1			443
							30	4	249	9							
06	3000	N	3238	-0-	238	3991	785	1	1902	3	N	314	365	1			392
							206	4	345	9							
07	5360	X	1369	-0-	-3991	-0-	741	1	70	4	N	507	354	1			545
							558	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	930	1	2441	3	N	283	329	1			499
							93	4	311	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					499

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
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	35610	X	31772	-0-	-3838	-0-	913	1	30238	3	Y	541	498	1			186
							26	4	595	9							
05	36797	X	32603	-0-	-4194	-0-	31553	1	566	3	Y	416	437	1			165
							26	4	458	9							
06	34020	X	28505	-0-	-5515	-0-	457	1	27561	3	Y	420	576	1			9
							25	4	462	9							
07	32085	X	25743	-0-	-6342	-0-	460	1	24851	3	Y	371	359	1			21
							24	4	408	9							
08	32085	X	28323	-0-	-3762	-0-	531	1	27401	3	Y	315	298	1			38
							44	4	347	9							
09	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT					38

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45360	X	26345	-0-	-19015	-0-	752	1	24904	3	Y	607	559	1			75
							21	4	668	9							
05	46872	X	36268	-0-	-10604	-0-	35074	1	628	3	Y	488	495	1			68
							29	4	537	9							
06	44430	X	28779	-0-	-15651	-0-	27875	1	462	3	Y	379	405	1			42
							25	4	417	9							
07	37231	X	28405	-0-	-8826	-0-	507	1	27399	3	Y	430	415	1			57
							26	4	473	9							
08	37231	X	26056	-0-	-11175	-0-	487	1	25070	3	Y	417	395	1			79
							40	4	459	9							
09	35100	X	NO RPT	-0-	-35100	-0-					Y	NO RPT					79

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47970	X	32099	-0-	-15871	-0-	930	1	30788	3	Y	322	297	1			118
							27	4	354	9							
05	49228	X	42862	-0-	-6366	-0-	41672	1	748	3	Y	371	404	1			85
							34	4	408	9							
06	47040	X	34502	-0-	-12538	-0-	33542	1	556	3	Y	339	362	1			62
							31	4	373	9							
07	42408	X	34310	-0-	-8098	-0-	617	1	33349	3	Y	284	274	1			72
							32	4	312	9							
08	43591	X	43591	-0-	-0-	-0-	823	1	42466	3	Y	213	202	1			83
							68	4	234	9							
09	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					83

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12116	-0-	-3184	-0-	809	1	10141	3	Y	999	1125	1			375
							67	4	1099	9							
05	15810	X	12278	-0-	-3532	-0-	777	1	10171	3	Y	1147	986	1			536
							68	4	1262	9							
06	15300	X	11068	-0-	-4232	-0-	800	1	9243	3	Y	873	1129	1			280
							65	4	960	9							
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	477	1	9915	3	Y	1090	991	1			379
							23	4	1199	9							
08	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	889	1	8746	3	Y	805	801	1			383
							13	4	886	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					383

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	14014	-0-	-9176	-0-	991	1	12415	3	Y	477	537	1			126
							83	4	525	9							
05	20739	X	14564	-0-	-6175	-0-	983	1	12868	3	Y	569	489	1			206
							87	4	626	9							
06	16560	X	13720	-0-	-2840	-0-	1030	1	11914	3	Y	628	812	1			22
							85	4	691	9							
07	14880	X	11556	-0-	-3324	-0-	508	1	10540	3	Y	440	400	1			62
							24	4	484	9							
08	14880	X	12709	-0-	-2171	-0-	1121	1	11027	3	Y	495	493	1			64
							16	4	545	9							
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					64

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87167	X	87167	-0-	-0-	-0-	2464	1	81567	3	Y	2787	2568	1			227
							70	4	3066	9							
05	88226	X	82014	-0-	-6212	-0-	78139	1	1402	3	Y	2190	2305	1			112
							64	4	2409	9							
06	85380	X	75478	-0-	-9902	-0-	72202	1	1198	3	Y	1830	1920	1			22
							65	4	2013	9							
07	88226	X	68545	-0-	-19681	-0-	1210	1	65392	3	Y	1709	1650	1			81
							63	4	1880	9							
08	88226	X	63041	-0-	-25185	-0-	1164	1	60052	3	Y	1571	1488	1			164
							97	4	1728	9							
09	85380	X	NO RPT	-0-	-85380	-0-					Y	NO RPT					164

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		149343	-0-	149343	149343	2405	1	140097	3	Y	6219	6132	1			87
							6841	9									
06	0		168922	-0-	168922	318265	2675	1	159150	3	Y	6452	6505	1			34
							7097	9									
07	469399	X	151134	-0-	-318265	-0-	2662	1	142683	3	Y	5263	5081	1			216
							5789	9									
08	132432	X	123219	-0-	-9213	-0-	2280	1	115993	3	Y	4496	4251	1			461
							4946	9									
09	128160	X	NO RPT	-0-	-128160	-0-					Y	NO RPT					461

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	7					38
							8	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1					39
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	N	-0-					39
08	930	N	141	-0-	-789	-0-	43	1	98	3	N	-0-					39
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					39

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					1
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					1
08	620 N	258	-0-	-362	-0-	258	2			Y	-0-					1
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	1	1			-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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 #: 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	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. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

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 #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					14
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					14
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					14
08	558 N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					14
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-	14	1			-0-

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	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 #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44	9	Y	40					67
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1			47
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1			51
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43	9	Y	39	34	1			56
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44	9	Y	40	35	1			61
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40	9	Y	36	67	1			30

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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 WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					10
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					10
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					10
08	961 N	299	-0-	-662	-0-	299	2			Y	-0-					10
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-	10	1			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3					33
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					36
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3					39
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					41
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1	9	Y	1					42
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	42	1			-0-

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

04	960	N	936	-0-	-24	-0-	928	2	8	9	Y	7					29
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					32
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	2	3	9	Y	3					35
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	946	2	3	9	Y	3					38
08	992	N	300	-0-	-692	-0-	299	2	1	9	Y	1					39
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	910	2	14	9	Y	13	51	1			1

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6					22
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	Y	4					26
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	929	2	2	9	Y	2					28
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	979	2	4	9	Y	4					32
08	992	N	310	-0-	-682	-0-	309	2	1	9	Y	1					33
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	942	2	14	9	Y	13	45	1			1

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	1			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			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-

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	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	1		N	-0-			-0-
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	319	1		N	-0-			-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1		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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	1		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	1		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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	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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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 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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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 EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 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	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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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-

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-			-0-
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-			100
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-			100
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-			100
07	1085 N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522	3	N	-0-			100
08	1054 N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429	3	N	-0-			100
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			100

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	140	22	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	269	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	345	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	351 X	6	-0-	-345	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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 #: 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	306	3	23	9	Y	21					24
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	7	1			17
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					17
07	341	N	96	-0-	-245	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					17
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					17
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					17

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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 #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					17
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-	5	1			12
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2					14
							2	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					14
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	337	1	1721	3	Y	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					2
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					1
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	750	N	677	-0-	-73	-0-	130	1	547	3	Y	-0-					10
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	145	1	589	3	Y	-0-					10
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	Y	-0-					10
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	143	1	560	3	Y	-0-					10
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	126	1	473	3	Y	-0-					10
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-					3
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	410	3	Y	3					6
							3	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					6
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	97	1	381	3	Y	-0-					6
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	120	1	449	3	Y	-0-					6
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	3	Y	-0-					6
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	81	1	371	3	Y	-0-					6
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	78	1	361	3	Y	-0-					6
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	69	1	303	3	Y	-0-					6
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	69	1	286	3	Y	-0-					6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	135	1	569	3	Y	-0-					5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	153	1	624	3	Y	3					8
							3	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-					8
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	161	1	631	3	Y	-0-					8
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	188	1	703	3	Y	-0-					8
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	86	1	361	3	Y	-0-			5
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	101	1	410	3	Y	1			6
						1	9							
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-			6
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	72	1	283	3	Y	-0-			6
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	87	1	325	3	Y	-0-			6
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			6

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-			5
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	132	1	537	3	Y	3			8
						3	9							
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-			8
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	124	1	488	3	Y	-0-			8
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	559	3	Y	-0-			8
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			8

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT PGE MINERAL PROP., 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					43
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					43
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					43
07	1054	N	359	-0-	-695	-0-	350	2	9	9	Y	8					51
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					51
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					51

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			Y	-0-					88
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
06	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					88
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					91
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					91
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					91

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	Y	-0-					32
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-					32
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-					32
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	84	1	296	2	Y	-0-					32
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					32

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

04	570	N	328	-0-	-242	-0-	87	1	241	2	Y	-0-					32
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					32
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					32
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					32

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-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-					59
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			Y	-0-					59
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					60
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9					69
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					69
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					69

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-		-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-		-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-		-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-		-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-		-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	-0-		-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	-0-		-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-		-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	199	1	1015	3	Y	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	Y	-0-		5
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	2		7
							2	9						
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-		7
07	620	N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189	3	Y	-0-		7
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	3	Y	-0-		7
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

04	540	N	515	-0-	-25	-0-	127	1	388	3	N	-0-		-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476	3	N	-0-		-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-		-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451	3	N	-0-		-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	126	1	545	3	N	-0-		-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	690	N	633	-0-	-57	-0-	160	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	572	-0-	-141	-0-	111	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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	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 #: 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	750	N	284	-0-	-466	-0-	70	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	312	1	951	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	211	1	917	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	390	N	318	-0-	-72	-0-	80	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	33	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-			-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-			-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

VT 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	540	N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-			28
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4			32
							4	9							
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10			42
							11	9							
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6			48
							7	9							
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-			48
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			48

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	N	-0-					145
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127	1			18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-					18
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	2					20
							2	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-					20
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					20

VT 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	259	3	N	41					41
							45	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54	1			25
							42	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22					47
							24	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	381	3	N	5					52
							6	9									
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	68	1	294	3	N	-0-					52
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					52

VT 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	660	N	609	-0-	-51	-0-	145	1	464	3	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	94	1	481	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	120	1	566	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	162	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	N	135	-0-	-764	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	240	N	220	-0-	-20	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					4
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-					4
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					4
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					4
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

VT 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	480	N	399	-0-	-81	-0-	99	1	300	3	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-					9
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	75	1	297	3	Y	-0-					9
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	106	1	460	3	Y	-0-					9
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	450	N	360	-0-	-90	-0-	89	1	271	3	Y	-0-					3
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-					3
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-					3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	190	1	903	3	Y	-0-					3
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	85	1	367	3	Y	-0-					3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					4
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	Y	-0-					4
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					4
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	-0-					4
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	Y	-0-					4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					3
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					3
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-					3
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-					3
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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-

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-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-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-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

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

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-	799				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-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

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3		N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

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-

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

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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	99	1	2243	2	N	-0-			-0-
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
06	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-
07	806	X	520	-0-	-286	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-
09	630	X	511	-0-	-119	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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-

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

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

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

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
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5/20/2021

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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-

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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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

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-

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

04	330 N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	64	1	204	3	N	-0-					-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	39	1	89	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-					-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-					-0-
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	31	1	69	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

04	210 N	101	-0-	-109	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	53	1	119	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

04	90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	11	1	25	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	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

04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	47	1	149	3	N	-0-					-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	40	1	91	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-					-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	N	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	57	1	180	3	N	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	39	1	88	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	N	-0-					-0-
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	3	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	44	1	122	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	55	1	124	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	34	1	106	3	N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	53	1	167	3	N	-0-					-0-
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	36	1	82	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	74	1	213	3	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	3	N	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	56	1	127	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	3	N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	71	1	249	3	N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-					-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	58	1	163	3	N	-0-					-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	71	1	223	3	N	-0-					-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	3	N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	86	1	274	3	N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	41	1	93	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	60 N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	39	1	123	3	N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	20	1	45	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	56	1	159	3	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	70	1	219	3	N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	45	1	101	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	169	1	598	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	214	1	709	3	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	253	1	717	3	N	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	175	1	490	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	227	1	710	3	N	-0-					-0-
09	810	N	475	-0-	-335	-0-	146	1	329	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	96	1	305	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	61	1	137	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	29	1	66	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 #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	N	-0-			-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
07	279 N	36	-0-	-243	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

04	120 N	79	-0-	-41	-0-	17	1	62	3	N	-0-			-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	12	1	26	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

04	90 N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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 #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	101	1	320	3	N	-0-					-0-
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	69	1	155	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	105	1	384	3	N	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-					-0-
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	75	1	216	3	N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	91	1	293	3	N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	74	1	170	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	80	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-					-0-
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	58	1	164	3	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	N	-0-					-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	50	1	111	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	141	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	200	1	713	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	271	1	776	3	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	338	1	1067	3	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	193	1	435	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

04	14B	DENY	996	-0-	996	1984	996	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	993	-0-	993	2977	993	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	927	-0-	927	3904	875	1	52	9	N	47					47
*07		3601	976	-0-	-2625	1279	910	1	66	9	N	60					107
*08		2289	R 1010	-0-	-1279	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09		0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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

S.T.S. -E- WELL #: 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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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	14B	DENY	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	941	R	117	-0-	-824	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	9	-0-	-301	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	899	#	289	-0-	-610	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	870	#	131	-0-	-739	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 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	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	14B DENY	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

04	325 R	57	-0-	-268	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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	14B DENY	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

04	1324 R	725	-0-	-599	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
08	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	420 #	66	-0-	-354	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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	14B DENY	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

04	1626 R	919	-0-	-707	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	67	-0-	-473	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
08	558 #	55	-0-	-503	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	540 #	78	-0-	-462	-0-	78	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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_____ 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	282 R	94	-0-	-188	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-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-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	268 R	85	-0-	-183	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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-

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

04	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

04	H15 VIOL	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-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	-0-				147
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	2	N	-0-				147
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	-0-				147
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	-0-				147
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-				147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	2	N	-0-				48
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-				48
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1148	2	N	10				58
							11	9								
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	446	2	N	-0-				58
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	275	1	2080	2	N	-0-				58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

04	T. A.	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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

04	H15 VIOL	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-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	T. A.	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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

04	T. A.	-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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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	T. A.	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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

04	T. A.	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-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

04	T. A.	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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

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

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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 (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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-

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

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	3510	X	1588	-0-	-1922	-0-	521	1	968	2	N	90							244
							99	9											
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	539	1	2174	2	N	245	348	1	3	8			138
							270	9											
06	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	348	1	618	2	N	133	3	8					268
							146	9											
07	1643	X	681	-0-	-962	-0-	539	1	142	9	N	129	185	1	5	8			207
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	539	1	2997	2	N	145	188	1					164
							160	9											
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	521	1	2803	2	N	134	176	1	3	8			119
							147	9											

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	835	1	12006	2	N	883	745	1					358
							971	9											
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	863	1	13041	2	N	1046	1090	1					314
							1151	9											
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-	835	1	7825	2	N	610	721	1					203
							671	9											
07	9889	X	9823	-0-	-66	-0-	780	1	8266	2	N	706	728	1					181
							777	9											
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	780	1	9994	2	N	817	731	1	2	8			265
							899	9											
*09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	835	1	10491	2	N	835	897	1	2	8			201
							919	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	121	1	7393	2	Y	904	832	1			79
							994	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	125	1	6953	2	Y	703	710	1	1	8	71
							773	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	123	1	6637	2	Y	594	601	1	1	8	63
							653	9									
07	8742	X	7458	-0-	-1284	-0-	127	1	6726	2	Y	550	558	1	2	8	53
							605	9									
08	8742	X	7397	-0-	-1345	-0-	117	1	6702	2	Y	525	533	1	1	8	44
							578	9									
09	8460	X	6955	-0-	-1505	-0-	123	1	6284	2	Y	498	490	1			52
							548	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9772	2	295	9	N	268	184	1			260
05	9796	X	9441	-0-	-355	-0-	9167	2	274	9	N	249	372	1			137
06	10830	X	9212	-0-	-1618	-0-	8949	2	263	9	N	239	183	1	1	8	192
07	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	8738	2	252	9	N	229	185	1			236
08	11191	X	9078	-0-	-2113	-0-	8752	2	326	9	N	296	368	1			164
09	10080	X	3038	-0-	-7042	-0-	2954	2	84	9	N	76	2	8			238

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

04	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	54	1	3503	2	Y	265	246	1			60
							292	9									
05	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	67	1	4230	2	Y	302	299	1			63
							332	9									
06	4500	X	3666	-0-	-834	-0-	54	1	3280	2	Y	302	290	1			75
							332	9									
07	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	59	1	3634	2	Y	315	279	1	1	8	110
							347	9									
08	4619	X	4173	-0-	-446	-0-	61	1	3716	2	Y	360	423	1			47
							396	9									
09	4470	X	3855	-0-	-615	-0-	57	1	3428	2	Y	336	331	1			52
							370	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	36	1	2282	2	Y	252	224	1			57
							277	9									
05	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	37	1	2309	2	Y	265	264	1			58
							292	9									
06	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	39	1	2375	2	Y	209	210	1			57
							230	9									
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	39	1	2375	2	Y	213	191	1			79
							234	9									
08	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	39	1	2335	2	Y	210	257	1			32
							231	9									
09	2640	X	2359	-0-	-281	-0-	35	1	2102	2	Y	202	200	1			34
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-565	-0-	305	1	3009	2	N	210	188	1	1	8	133
							231	9									
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	320	1	3326	2	N	264	187	1	4	8	206
							290	9									
06	4200	X	2824	-0-	-1376	-0-	236	1	2338	2	N	227	186	1	2	8	245
							250	9									
07	4340	X	3599	-0-	-741	-0-	283	1	3027	2	N	263	368	1	1	8	139
							289	9									
08	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	294	1	2953	2	N	279	354	1	2	8	62
							307	9									
09	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	294	1	2913	2	N	251	177	1	2	8	134
							276	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	886	1	8748	2	N	435	367	1			188
							479	9									
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	911	1	9456	2	N	489	546	1	3	8	128
							538	9									
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	955	1	9459	2	N	412	368	1	2	8	170
							453	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	948	1	10130	2	N	484	539	1	3	8	112
							532	9									
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	937	1	9406	2	N	443	354	1	1	8	200
							487	9									
*09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	897	1	8907	2	N	442	545	1	2	8	95
							486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7223	X	6468	-0-	-755	-0-	87	1	5434	2	Y	861	906	1	3	8	19
							947	9									
*11	6990	X	6152	-0-	-838	-0-	80	1	5177	2	Y	814	715	1	1	8	117
							895	9									
*12	7223	X	6201	-0-	-1022	-0-	75	1	5233	2	Y	812	885	1			44
							893	9									
*01	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	74	1	5589	2	Y	875	869	1	2	8	48
							963	9									
*02	6104	X	5580	-0-	-524	-0-	52	1	4688	2	Y	764	731	1	2	8	79
							840	9									
*03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	95	1	5690	2	Y	897	915	1	3	8	58
							987	9									
*04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	89	1	5461	2	Y	791	803	1	1	8	45
							870	9									
*05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	45	1	5768	2	Y	779	757	1	1	8	66
							857	9									
*06	6540	X	6154	-0-	-386	-0-	43	1	5299	2	Y	738	755	1	1	8	48
							812	9									
*07	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	43	1	5177	2	Y	869	885	1			32
							956	9									
*08	6758	X	62	-0-	-6696	-0-	11	2	51	9	Y	46	75	1	3	8	-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	253	1	11386	2	N	887	714	1			238
						976	9									
05	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	269	1	12563	2	N	1058	1112	1			184
						1164	9									
06	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	258	1	11948	2	N	962	916	1			230
						1058	9									
07	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	267	1	12181	2	N	966	1093	1			103
						1063	9									
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	280	1	11856	2	N	874	908	1			69
						961	9									
*09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	267	1	12140	2	N	935	895	1			109
						1029	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

04	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9606	2	442	9	N	402	351	1			184
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7649	2	305	9	N	277	370	1			91
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6856	2	278	9	N	253	177	1			167
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6859	2	272	9	N	247	355	1			59
08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7422	2	293	9	N	266	187	1			138
*09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3290	2	131	9	N	119	182	1			75

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

*10	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	150	1	10089	2	Y	1411	1483	1	5	8	30
						1552	9									
*11	11100 X	10916	-0-	-184	-0-	137	1	9320	2	Y	1326	1165	1	2	8	189
						1459	9									
*12	11470 X	10890	-0-	-580	-0-	128	1	9318	2	Y	1313	1432	1	2	8	68
						1444	9									
*01	12927 X	10470	-0-	-2457	-0-	113	1	9022	2	Y	1214	1218	1	3	8	61
						1335	9									
*02	10752 X	8936	-0-	-1816	-0-	81	1	7661	2	Y	1085	1037	1	5	8	104
						1194	9									
*03	11780 X	9623	-0-	-2157	-0-	132	1	8134	2	Y	1234	1261	1	4	8	73
						1357	9									
*04	10920 X	9979	-0-	-941	-0-	140	1	8449	2	Y	1264	1272	1	4	8	61
						1390	9									
*05	10912 X	10601	-0-	-311	-0-	71	1	9102	2	Y	1298	1259	1	3	8	97
						1428	9									
*06	10170 X	9833	-0-	-337	-0-	70	1	8514	2	Y	1135	1167	1	4	8	61
						1249	9									
*07	10323 X	9919	-0-	-404	-0-	72	1	8636	2	Y	1101	1134	1	3	8	25
						1211	9									
*08	10695 X	35	-0-	-10660	-0-	10	2	25	9	Y	23	47	1	1	8	-0-
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

04	10380 X	8662	-0-	-1718	-0-	779	1	6576	2	N	1188	1099	1	4	8	232
						1307	9									
05	10726 X	9128	-0-	-1598	-0-	1063	1	6969	2	N	996	1105	1	6	8	117
						1096	9									
06	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1103	1	8279	2	N	1345	1275	1	4	8	183
						1480	9									
07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1154	1	8452	2	N	1094	1112	1	4	8	161
						1203	9									
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	993	1	7297	2	N	1132	1072	1	2	8	219
						1245	9									
09	10860 X	9878	-0-	-982	-0-	1031	1	7622	2	N	1114	1110	1	1	8	222
						1225	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 #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	152	132	1			49
							167	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	133	139	1			43
							146	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1			28
							116	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	26	1	921	2	Y	135	143	1			20
							149	9									
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	27	1	904	2	Y	117	117	1			20
							129	9									
09	1050	N	969	-0-	-81	-0-	845	2	124	9	Y	113	111	1			22

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	Y	369	315	1			118
							406	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	70	1	2446	2	Y	303	320	1			101
							333	9									
06	3270	X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1			70
							290	9									
07	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	70	1	2433	2	Y	355	372	1			53
							391	9									
08	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	72	1	2413	2	Y	285	288	1			50
							314	9									
09	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2144	2	292	9	Y	265	265	1			50

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

*10	17763	X	15770	-0-	-1993	-0-	218	1	14737	2	N	741	735	1			156
							815	9									
*11	17190	X	14978	-0-	-2212	-0-	212	1	13976	2	N	718	189	1			685
							790	9									
*12	17267	X	15364	-0-	-1903	-0-	218	1	14259	2	N	806	1126	1			365
							887	9									
*01	16957	X	14952	-0-	-2005	-0-	216	1	13868	2	N	789	902	1			252
							868	9									
*02	14588	X	7671	-0-	-6917	-0-	198	1	7003	2	N	427	550	1			129
							470	9									
*03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	213	1	16366	2	N	794	753	1			170
							873	9									
*04	14970	X	14942	-0-	-28	-0-	213	1	13915	2	N	740	735	1			175
							814	9									
*05	15376	X	14739	-0-	-637	-0-	326	1	13555	2	N	780	707	1			248
							858	9									
*06	16890	X	13168	-0-	-3722	-0-	395	1	12071	2	N	638	701	1			185
							702	9									
*07	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	188	188	1			-0-
*08	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14940	X	52	-0-	-14888	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

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 #: 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	5250 X	4517	-0-	-733	-0-	4277	2	240	9	N	218	187	1			218
05	4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4377	2	260	9	N	236	356	1			98
06	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1			132
07	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4380	2	230	9	N	209	188	1			153
08	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4287	2	237	9	N	215	185	1			183
09	4560 X	2105	-0-	-2455	-0-	2015	2	90	9	N	82	177	1			88

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	7380 X	6922	-0-	-458	-0-	6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05	7626 X	7202	-0-	-424	-0-	6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
06	7800 X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	2	8	100
07	8060 X	6767	-0-	-1293	-0-	6458	2	309	9	N	281	188	1	1	8	192
08	8060 X	6875	-0-	-1185	-0-	6561	2	314	9	N	285	357	1			120
09	6960 X	3105	-0-	-3855	-0-	2964	2	141	9	N	128	182	1	1	8	65

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	5250 X	5085	-0-	-165	-0-	451	1	3809	2	N	750	703	1	2	8	168
						825	9									
05	5208 X	1936	-0-	-3272	-0-	208	1	1367	2	N	328	349	1	4	8	143
						361	9									
06	5910 X	1578	-0-	-4332	-0-	127	1	958	2	N	448	176	1			415
						493	9									
07	6107 X	1473	-0-	-4634	-0-	117	1	854	2	N	456	538	1	1	8	332
						502	9									
08	6107 X	2803	-0-	-3304	-0-	278	1	1986	2	N	490	541	1			281
						539	9									
09	5100 X	1804	-0-	-3296	-0-	199	1	1123	2	N	438	516	1			203
						482	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

04	7920 X	7624	-0-	-296	-0-	155	1	6945	2	N	476	368	1	3	8	202
						524	9									
05	8060 X	7875	-0-	-185	-0-	153	1	7154	2	N	516	543	1	1	8	174
						568	9									
06	8460 X	7603	-0-	-857	-0-	150	1	6915	2	N	489	535	1			128
						538	9									
07	8742 X	7831	-0-	-911	-0-	155	1	7087	2	N	535	550	1	1	8	112
						589	9									
08	8742 X	6585	-0-	-2157	-0-	142	1	6036	2	N	370	357	1			125
						407	9									
09	7620 X	7104	-0-	-516	-0-	141	1	6407	2	N	505	540	1	2	8	88
						556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	5775	2	265	9	N	241	183	1			131
05	7068	X	5914	-0-	-1154	-0-	5655	2	259	9	N	235	171	1			195
06	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	5603	2	250	9	N	227	362	1			60
07	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5482	2	232	9	N	211	184	1			87
08	7068	X	5830	-0-	-1238	-0-	5584	2	246	9	N	224	184	1			127
09	6030	X	2593	-0-	-3437	-0-	2491	2	102	9	N	93	178	1			42

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	328	1	2105	2	N	289	179	1	1	8	191
							318	9									
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	327	1	1745	2	N	283	351	1			123
							311	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	350	1	1575	2	N	247	181	1			189
							272	9									
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336	1	1966	2	N	215	182	1			222
							237	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	312	1	1778	2	N	268	372	1			118
							295	9									
*09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	338	1	1640	2	N	213	187	1			144
							234	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

04	810	N	510	-0-	-300	-0-	352	2	158	9	N	144	1	8			230
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1133	2	207	9	N	188	351	1			67
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1318	2	151	9	N	137					204
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1908	2	235	9	N	214	188	1	1	8	229
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1270	2	154	9	N	140	186	1			183
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1293	2	163	9	N	148	181	1			150

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

04	4170	X	805	-0-	-3365	-0-	724	2	81	9	N	74					197
05	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	1208	2	188	9	N	171	184	1			184
06	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	557	2	53	9	N	48					232
07	3069	X	733	-0-	-2336	-0-	652	2	81	9	N	74	177	1			129
08	3069	X	1096	-0-	-1973	-0-	965	2	131	9	N	119	182	1			66
09	1350	X	310	-0-	-1040	-0-	277	2	33	9	N	30					96

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

04	2190	N	15	-0-	-2175	-0-	13	2	2	9	N	2					71
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					71
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1837	2	98	9	N	89					160
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2079	2	154	9	N	140	179	1			121
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	1950	N	738	-0-	-1212	-0-	712	2	26	9	N	24					145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					207
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1221	2	122	9	N	111	183	1			135
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1027	2	122	9	N	111					246
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	580	2	102	9	N	93	176	1			163
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1000	2	146	9	N	133	183	1			113
09	1140	N	745	-0-	-395	-0-	660	2	85	9	N	77					190

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

*10	16399	X	13434	-0-	-2965	-0-	185	1	12464	2	N	714	736	1	6	8	250
							785	9									
*11	15870	X	12694	-0-	-3176	-0-	178	1	11740	2	N	705	373	1			582
							776	9									
*12	13454	X	13103	-0-	-351	-0-	185	1	12080	2	N	762	945	1			399
							838	9									
*01	13423	X	13016	-0-	-407	-0-	187	1	11957	2	N	793	927	1	2	8	263
							872	9									
*02	12124	X	6424	-0-	-5700	-0-	166	1	5860	2	N	362	501	1			124
							398	9									
*03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	190	1	14590	2	N	761	746	1	1	8	138
							837	9									
*04	12690	X	12553	-0-	-137	-0-	177	1	11597	2	N	708	744	1			102
							779	9									
*05	13113	X	3651	-0-	-9462	-0-	82	1	3419	2	N	136	221	1	5	8	12
							150	9									
*06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-	12	1			-0-
*07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	40	1	18290	2	Y	305	296	1			9
							336	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	452	1	2147	2	N	281	358	1			137
							309	9									
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	268	186	1			219
							295	9									
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	430	1	2415	2	N	225	356	1			88
							248	9									
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	470	1	1457	2	N	239	178	1			149
							263	9									
08	3286	X	1687	-0-	-1599	-0-	494	1	927	2	N	242	183	1			208
							266	9									
09	3090	X	637	-0-	-2453	-0-	442	1	195	9	N	177	176	1			209

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
07	3999	X	82	-0-	-3917	-0-	42	1	5	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
08	3999	X	262	-0-	-3737	-0-	140	1	10	2	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
*09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	177	1	16	2	Y	161	161	0			-0-
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1169	2	121	9	N	110	185	1			136
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1			60
06	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84					144
07	1333	N	739	-0-	-594	-0-	673	2	66	9	N	60					204
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	40					244

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

04	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	199	1	1965	2	N	326	367	1			134
							359	9									
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	2	8	214
							487	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	2	8	204
							394	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	345	352	1	3	8	194
							380	9									
08	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2333	2	359	9	N	326	346	1			174
09	3300	X	2708	-0-	-592	-0-	2331	2	377	9	N	343	357	1			160

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	161	1	1590	2	N	281	363	1			160
							309	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	184	1	2512	2	N	426	367	1	3	8	216
							469	9									
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	N	280	362	1	4	8	130
							308	9									
07	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	102	1	943	2	N	269	187	1	1	8	211
							296	9									
08	3162	X	1067	-0-	-2095	-0-	840	2	227	9	N	206	188	1			229
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2259	2	454	9	N	413	364	1			278

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

04	1200	N	931	-0-	-269	-0-	20	1	533	2	Y	340	338	0	1	8	2
							4	4	374	9							
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	37	1	763	2	Y	540	538	0	1	8	3
							594	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	408	410	0	1	8	-0-
							449	9									
07	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	33	1	966	2	Y	333	332	0	1	8	-0-
							366	9									
08	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	29	1	878	2	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
09	1470	X	1019	-0-	-451	-0-	25	1	752	2	Y	220	220	0			-0-
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	356	1	3649	2	Y	484	528	1			55
							532	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	392	1	4430	2	Y	504	525	1	1	8	33
							554	9									
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	331	1	1878	2	Y	220	225	1	1	8	27
							242	9									
*03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	393	1	6175	2	Y	632	628	1			31
							695	9									
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	368	1	4204	2	Y	519	515	1	1	8	34
							571	9									
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	334	1	4090	2	Y	575	566	1	1	8	42
							633	9									
*06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	272	1	3277	2	Y	424	413	1	1	8	52
							466	9									
*07	7378	X	4112	-0-	-3266	-0-	220	1	3372	2	Y	473	467	1	1	8	57
							520	9									
*08	7378	X	3932	-0-	-3446	-0-	233	1	3107	2	Y	538	549	1	1	8	45
							592	9									
09	5250	X	3870	-0-	-1380	-0-	223	1	3047	2	Y	545	539	1	1	8	50
							600	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	3797	-0-	-1907	-0-	372	1	2988	2	Y	397	444	1			46
							437	9									
*01	5704	X	3311	-0-	-2393	-0-	311	1	2649	2	Y	319	343	1			22
							351	9									
*02	5152	X	2102	-0-	-3050	-0-	339	1	1292	2	Y	428	399	1	2	8	49
							471	9									
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	382	1	4392	2	Y	564	583	1			30
							620	9									
*04	4170	X	3320	-0-	-850	-0-	358	1	2584	2	Y	344	348	1	1	8	25
							378	9									
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	422	1	3865	2	Y	375	370	1	1	8	29
							413	9									
*06	5340	X	3888	-0-	-1452	-0-	402	1	2985	2	Y	455	428	1	1	8	55
							501	9									
*07	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	470	1	3365	2	Y	373	379	1	1	8	48
							410	9									
*08	5518	X	3961	-0-	-1557	-0-	467	1	3029	2	Y	423	433	1			38
							465	9									
09	4680	X	3755	-0-	-925	-0-	451	1	2878	2	Y	387	385	1			40
							426	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	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1066	1	6654	2	N	868	917	1			242
							955	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1037	1	7215	2	N	874	730	1			386
							961	9									
06	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1038	1	6333	2	N	763	915	1	3	8	231
							839	9									
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1072	1	7902	2	N	835	706	1	7	8	353
							919	9									
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	1030	1	7296	2	N	780	738	1	1	8	394
							858	9									
*09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	403	1	7026	2	N	783	896	1	3	8	278
							861	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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	924	1	2216	2	N	360	373	1	3	8	178
							396	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1020	1	2331	2	N	359	361	1	5	8	171
							395	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1	3	8	278
							316	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	985	1	2821	2	N	372	366	1	7	8	277
							409	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1027	1	2796	2	N	356	368	1	2	8	263
							392	9									
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	392	1	2679	2	N	290	364	1	1	8	188
							319	9									

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	201	199	0			4
							2	4	221	9							
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	8	1	103	2	Y	188	189	0			3
							207	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
07	620	X	345	-0-	-275	-0-	7	1	152	2	Y	169	169	0			3
							186	9									
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	259	258	0			4
							285	9									
*09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	217	218	0			3
							239	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	483	479	0	1	8	3
							531	9									
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568	2	Y	785	784	0	1	8	3
							1	4	864	9							
07	T. A.		1789	-0-	1789	1789	375	1	1088	2	Y	296	298	0	1	8	-0-
							326	9									
08	T. A.		1494	-0-	1494	3283	334	1	980	2	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
09	T. A.		1776	-0-	1776	5059	355	1	1272	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4871	-0-	-1069	-0-	395	1	4188	2	Y	259	257	0	1	8	1
							3	4	285	9							
05	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619	2	Y	218	219	0			-0-
							240	9									
06	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798	2	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
07	7254	X	5844	-0-	-1410	-0-	429	1	5165	2	Y	227	226	0	1	8	-0-
							250	9									
08	7254	X	3800	-0-	-3454	-0-	377	1	3254	2	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
09	6510	X	4545	-0-	-1965	-0-	399	1	3859	2	Y	261	260	0			1
							287	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	3569	2	Y	536	531	0	1	8	8
							6	4	590	9							
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	2	Y	424	425	0	1	8	6
							466	9									
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112	2	Y	389	390	0	1	8	4
							428	9									
07	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	402	1	3542	2	Y	318	317	0	1	8	4
							350	9									
08	4743	X	4426	-0-	-317	-0-	450	1	3431	2	Y	495	492	0	1	8	6
							545	9									
09	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	401	1	3317	2	Y	448	448	0	1	8	5
							493	9									

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	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	235	1	1062	2	Y	316	351	1			150
							348	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	2	Y	386	351	1			185
							425	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443	2	Y	358	369	1			174
							394	9									
07	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	123	1	1015	2	Y	348	345	1			177
							383	9									
08	2418	X	1418	-0-	-1000	-0-	125	1	927	2	Y	333	359	1			151
							366	9									
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	166	1	2261	2	Y	365	328	1			188
							402	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	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	168	1	1965	2	Y	231	229	0			2
							2	4	254	9							
05	3906	X	1717	-0-	-2189	-0-	151	1	1252	2	Y	285	285	0			2
							314	9									
06	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	178	1	1934	2	Y	574	573	0	1	8	2
							1	4	631	9							
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	Y	481	478	0	1	8	4
							1	4	529	9							
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	179	1	2188	2	Y	1567	1557	0	2	8	12
							1	4	1724	9							
09	2730	X	2322	-0-	-408	-0-	178	1	1767	2	Y	343	352	0			3
							377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	199	1	2088	2	Y	535	528	0	1	8	7
							5	4	589	9							
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	252	1	3266	2	Y	660	658	0	1	8	8
							726	9									
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	219	1	2437	2	Y	495	497	0	1	8	5
							1	4	545	9							
07	2976	X	1878	-0-	-1098	-0-	162	1	1296	2	Y	382	382	0	1	8	4
							420	9									
08	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	170	1	1812	2	Y	440	439	0			5
							484	9									
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	225	1	2839	2	Y	560	559	0	1	8	5
							616	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

04	3900	X	2588	-0-	-1312	-0-	161	1	2141	2	Y	257	255	0	1	8	2
							3	4	283	9							
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	3663	2	Y	446	444	0	1	8	3
							491	9									
06	3300	X	1989	-0-	-1311	-0-	155	1	1647	2	Y	170	172	0			1
							187	9									
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	219	1	3106	2	Y	382	379	0	1	8	3
							420	9									
08	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	247	1	3200	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
09	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	237	1	3416	2	Y	257	255	0			3
							283	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

04	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	3764	2	336	9	N	305	183	1			245
05	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4198	2	383	9	N	348	362	1			231
06	5730	X	4178	-0-	-1552	-0-	3897	2	281	9	N	255	178	1			308
07	5921	X	4764	-0-	-1157	-0-	4427	2	337	9	N	306	367	1			247
08	5921	X	4766	-0-	-1155	-0-	4424	2	342	9	N	311	370	1			188
*09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4137	2	318	9	N	289	330	1			147

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3164	2	321	9	N	292	362	1			181
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3500	2	318	9	N	289	188	1			282
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3039	2	253	9	N	230	181	1			331
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3366	2	314	9	N	285	357	1			259
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3396	2	293	9	N	266	352	1			173
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3302	2	270	9	N	245	184	1			234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 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	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4830	2	375	9	N	341	182	1			351
05	5208 X	4710	-0-	-498	-0-	4414	2	296	9	N	269	160	1			460
06	6480 X	4453	-0-	-2027	-0-	4207	2	246	9	N	224	364	1			320
07	6696 X	4111	-0-	-2585	-0-	3836	2	275	9	N	250	183	1			387
08	6696 X	4571	-0-	-2125	-0-	4276	2	295	9	N	268	416	1			239
09	5220 X	4363	-0-	-857	-0-	4086	2	277	9	N	252	184	1			307

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4794	2	407	9	N	370	370	1			152
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4529	2	344	9	N	313	356	1			109
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4298	2	337	9	N	306	183	1			232
07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4717	2	389	9	N	354	362	1			224
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4579	2	382	9	N	347	356	1			215
*09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4252	2	367	9	N	334	369	1			180

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

04	5940 X	3538	-0-	-2402	-0-	9	1	2907	2	Y	560	555	0	1	8	7
						6	4	616	9							
05	6138 X	3419	-0-	-2719	-0-	19	1	2689	2	Y	646	645	0	1	8	7
						711	9									
06	5310 X	4241	-0-	-1069	-0-	18	1	3452	2	Y	700	700	0	1	8	6
						1	4	770	9							
07	3906 X	3469	-0-	-437	-0-	10	1	2797	2	Y	602	601	0	2	8	5
						662	9									
08	3906 X	3512	-0-	-394	-0-	2	1	3195	2	Y	286	287	0			4
						315	9									
09	4230 X	2082	-0-	-2148	-0-	2030	2	52	9	Y	47	49	0			2

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3767	2	N	203	178	1			134
						223	9									
05	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	137	1	3712	2	N	192	185	1			141
						211	9									
06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	140	1	3613	2	N	180	178	1			143
						198	9									
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	164	1	4019	2	N	201	189	1			155
						221	9									
08	5084 X	3915	-0-	-1169	-0-	137	1	3578	2	N	182	185	1			152
						200	9									
09	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	90	1	3412	2	N	167	175	1			144
						184	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	166	1	4443	2	N	275	189	1			163
						303	9									
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	168	1	4523	2	N	267	189	1			241
						294	9									
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	172	1	4455	2	N	342	370	1			213
						376	9									
07	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	159	1	3878	2	N	220	177	1			256
						242	9									
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	178	1	4649	2	N	264	357	1			163
						290	9									
*09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	117	1	4478	2	N	257	178	1			242
						283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	448	1	2927	2	N	196	181	1			226
							216	9									
05	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	415	1	3170	2	N	217	362	1			81
							239	9									
06	5130	X	3287	-0-	-1843	-0-	415	1	2668	2	N	185	178	1			88
							204	9									
07	5301	X	3378	-0-	-1923	-0-	399	1	2757	2	N	202	169	1			121
							222	9									
08	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	397	1	2752	2	N	189	181	1			129
							208	9									
09	3690	X	3248	-0-	-442	-0-	265	1	2775	2	N	189	178	1			140
							208	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

04	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	385	1	2784	2	N	257	179	1			189
							283	9									
05	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	382	1	3073	2	N	260	365	1			84
							286	9									
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	413	1	3058	2	N	257	183	1			158
							283	9									
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	456	1	3262	2	N	271	172	1			257
							298	9									
08	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	466	1	3153	2	N	277	360	1			174
							305	9									
09	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	308	1	2952	2	N	248	182	1			240
							273	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					63
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					63
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

04	7200	X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2					195
05	7440	X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101					296
							111	9									
06	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			296
07	3689	X	58	-0-	-3631	-0-	58	2			N	-0-					296
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					296
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					296

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	368	1	1	8	124
							395	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	4	8	312
							416	9									
06	4620	X	413	-0-	-4207	-0-	11	1	360	2	N	38	187	1	3	8	160
							42	9									
07	4774	X	39	-0-	-4735	-0-	39	2			N	-0-					160
08	4774	X	7	-0-	-4767	-0-	7	2			N	-0-					160
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					160

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 01/31/2013 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	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	100	1	4329	2	N	405	367	1			170
							446	9									
05	5425	X	3795	-0-	-1630	-0-	80	1	3414	2	N	274	179	1			265
							301	9									
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					265
07	5952	X	27	-0-	-5925	-0-	27	2			N	-0-					265
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	168	1			97
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					97

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	9924	-0-	-3756	-0-	203	1	8774	2	N	861	919	1			129
							947	9									
05	13919	X	9627	-0-	-4292	-0-	206	1	8708	2	N	648	360	1			417
							713	9									
06	12630	X	975	-0-	-11655	-0-	28	1	877	2	N	64					481
							70	9									
07	13051	X	9	-0-	-13042	-0-	9	2			N	-0-					481
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-	185	1			296
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					296

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3928	-0-	-1682	-0-	82	1	3574	2	N	247	188	1			217
							272	9									
05	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	88	1	4166	2	N	292	364	1			145
							321	9									
06	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	84	1	3758	2	N	282	187	1			240
							310	9									
07	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	111	1	5061	2	N	374	506	1			108
							411	9									
08	5642	X	4028	-0-	-1614	-0-	83	1	3699	2	N	224	187	1			145
							246	9									
09	4440	X	3654	-0-	-786	-0-	3423	2	231	9	N	210	167	1			188

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	59	1	2597	2	N	250	259	1			195
							275	9									
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	76	1	3567	2	N	266	365	1			96
							293	9									
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	73	1	3303	2	N	264	178	1	2	8	180
							290	9									
07	4092	X	3353	-0-	-739	-0-	67	1	3023	2	N	239	188	1			231
							263	9									
08	4092	X	3659	-0-	-433	-0-	73	1	3261	2	N	295	355	1			171
							325	9									
09	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3131	2	288	9	N	262	351	1			82

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	5850	X	5773	-0-	-77	-0-	118	1	5176	2	N	435	470	1			95
							479	9									
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374	1			115
							433	9									
06	6750	X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182	1			265
							365	9									
07	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	115	1	5246	2	N	375	371	1			269
							413	9									
08	6975	X	5475	-0-	-1500	-0-	112	1	4983	2	N	345	373	1			241
							380	9									
09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	4845	2	351	9	N	319	348	1			212

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

04	22950	X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735	1			181
							837	9									
05	23653	X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	1			186
							211	9									
06	27030	X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	1			242
							267	9									
07	27931	X	21362	-0-	-6569	-0-	360	1	20489	2	N	466	365	1			343
							513	9									
08	27931	X	22092	-0-	-5839	-0-	372	1	20618	2	N	1002	1095	1			250
							1102	9									
09	22380	X	20908	-0-	-1472	-0-	360	1	18958	2	N	1445	1449	1			246
							1590	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	114	1	5018	2	N	361	371	1			332
							397	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534	1			144
							381	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308					452
							339	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	92	1	4159	2	N	228	510	1			170
							251	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	117	1	5209	2	N	382	183	1			369
							420	9									
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4615	2	373	9	N	339	350	1			358

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1042	2	79	9	N	72	178	1			117
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86					203
06	1650	N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20					223
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	184	1			125
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					125
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	344	364	1			118
							378	9									
05	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	288	1	3997	2	N	180	182	1			116
							198	9									
06	5310	X	1827	-0-	-3483	-0-	114	1	1379	2	N	304	187	1			233
							334	9									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	351	1	5647	2	N	458	534	1			157
							504	9									
08	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	326	1	4706	2	N	412	363	1			206
							453	9									
*09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	316	1	4527	2	N	369	347	1			228
							406	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2527	-0-	-1613	-0-	150	1	2159	2	N	198	183	1			198
							218	9									
05	4278	X	2184	-0-	-2094	-0-	133	1	1885	2	N	151					349
							166	9									
06	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	191	1	2216	2	N	192	188	1	1	8	352
							211	9									
07	4278	X	2031	-0-	-2247	-0-	107	1	1742	2	N	165	181	1	2	8	334
							182	9									
08	4278	X	2318	-0-	-1960	-0-	138	1	1987	2	N	175	358	1			151
							193	9									
09	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	143	1	2058	2	N	202	179	1			174
							222	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	230	1	3314	2	N	311	337	1			201
							342	9									
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	245	1	3499	2	N	316	183	1			334
							348	9									
06	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	281	1	3269	2	N	300	364	1			270
							330	9									
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	223	1	3613	2	N	325	359	1			236
							358	9									
08	4774	X	3916	-0-	-858	-0-	230	1	3333	2	N	321	348	1			209
							353	9									
09	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	219	1	3141	2	N	297	182	1			324
							327	9									

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
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	71	1	4212	2	N	357	360	1	2	8	93
							393	9									
*02	4564	X	2169	-0-	-2395	-0-	41	1	1962	2	N	151	187	1	1	8	56
							166	9									
03	5828	X	3896	-0-	-1932	-0-	70	1	3558	2	N	244	188	1			112
							268	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					112
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	508	369	1			251
							559	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	342	365	1	2	8	226
							376	9									
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4378	2	N	350	369	1			207
							385	9									
08	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	91	1	4504	2	N	321	369	1			159
							353	9									
09	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	77	1	3918	2	N	280	345	1			94
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	56	1	3333	2	N	337	351	1	2	8	76
							371	9									
*02	4200	X	1185	-0-	-3015	-0-	21	1	1023	2	N	128	1	8			203
							141	9									
03	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	76	1	3933	2	N	328	377	1			154
							361	9									
04	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	110	1	3979	2	N	359	372	1	1	8	140
							395	9									
05	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	339	369	1			110
							373	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	331	364	1			77
							364	9									
07	4619	X	3987	-0-	-632	-0-	79	1	3560	2	N	316	187	1	1	8	205
							348	9									
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	74	1	3657	2	N	306	364	1			147
							337	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	68	1	3486	2	N	311	361	1			97
							342	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
*01	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	60	1	3502	2	N	250	356	1			97
							275	9									
*02	5096	X	1819	-0-	-3277	-0-	39	1	1773	2	N	6					103
							7	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	104	1	5408	2	N	455	373	1			185
							501	9									
04	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	135	1	4922	2	N	360	345	1			200
							396	9									
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	79	1	3992	2	N	277	366	1			111
							305	9									
06	5820	X	2478	-0-	-3342	-0-	56	1	2250	2	N	156					267
							172	9									
07	6014	X	3842	-0-	-2172	-0-	77	1	3484	2	N	255	346	1			176
							281	9									
08	6014	X	3910	-0-	-2104	-0-	70	1	3508	2	N	302	365	1			113
							332	9									
09	5460	X	4023	-0-	-1437	-0-	71	1	3634	2	N	289	183	1			219
							318	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
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	126	1	7515	2	N	600	740	1	2	8	104
							660	9									
*02	4592	X	4211	-0-	-381	-0-	78	1	3797	2	N	305	189	1	6	8	214
							336	9									
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	153	1	7960	2	N	453	543	1	3	8	121
							498	9									
04	8070	X	6010	-0-	-2060	-0-	145	1	5401	2	N	422	370	1	1	8	172
							464	9									
05	8339	X	7606	-0-	-733	-0-	137	1	6948	2	N	474	542	1	4	8	100
							521	9									
06	8340	X	6703	-0-	-1637	-0-	144	1	6080	2	N	435	370	1	1	8	164
							479	9									
07	8618	X	7645	-0-	-973	-0-	151	1	6951	2	N	494	375	1			283
							543	9									
08	8618	X	6421	-0-	-2197	-0-	112	1	5706	2	N	548	561	1	2	8	268
							603	9									
09	7350	X	7015	-0-	-335	-0-	124	1	6332	2	N	508	539	1			237
							559	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	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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

04	10410	X	7871	-0-	-2539	-0-	34	1	7155	2	Y	620	546	1	7	8	202
							682	9									
05	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	31	1	6275	2	Y	612	549	1	5	8	260
							673	9									
06	10080	X	3174	-0-	-6906	-0-	12	1	2848	2	Y	285	365	1	2	8	178
							314	9									
07	10416	X	5861	-0-	-4555	-0-	22	1	5272	2	Y	515	554	1	2	8	137
							567	9									
08	10416	X	4872	-0-	-5544	-0-	23	1	4334	2	Y	468	359	1			246
							515	9									
09	7860	X	4520	-0-	-3340	-0-	20	1	4034	2	Y	424	540	1	2	8	128
							466	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3181	2	N	327	362	1			57
							360	9									
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3486	2	N	315	189	1			183
							347	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3428	2	N	279	369	1			93
							307	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	229	1	3684	2	N	285	189	1			189
							314	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	205	1	2970	2	N	280	359	1			110
							308	9									
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	203	1	2918	2	N	312	188	1			234
							343	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

04	4920	X	1730	-0-	-3190	-0-	27	1	1611	2	N	84					125
							92	9									
05	5084	X	3710	-0-	-1374	-0-	53	1	3395	2	N	238	184	1			179
							262	9									
06	4500	X	4100	-0-	-400	-0-	61	1	3753	2	N	260	182	1			257
							286	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	41	1	2393	2	N	159	365	1			51
							175	9									
08	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	17	1	2496	2	N	162					213
							178	9									
09	4110	X	518	-0-	-3592	-0-	7	1	445	2	N	60					273
							66	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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2224	2	N	202	182	1			162
							222	9									
05	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	18	1	1112	2	N	128	185	1			105
							141	9									
06	4890	X	301	-0-	-4589	-0-	4	1	224	2	N	66					171
							73	9									
07	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	25	1	1456	2	N	152	178	1			145
							167	9									
08	5053	X	14	-0-	-5039	-0-	14	2			N	-0-					145
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	59	1	3875	2	N	359	363	1			141
							395	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	78	1	4734	2	N	585	543	1			227
							644	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	85	1	5425	2	N	538	547	1			218
							592	9									
06	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	83	1	5044	2	N	536	546	1			208
							590	9									
07	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	83	1	4819	2	N	518	556	1			170
							570	9									
08	6572	X	5514	-0-	-1058	-0-	34	1	4972	2	N	462	533	1			99
							508	9									
09	5910	X	4922	-0-	-988	-0-	68	1	4425	2	N	390	350	1			139
							429	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

04	930	N	790	-0-	-140	-0-	663	2	127	9	N	115					211
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	32	2	6	9	N	5					216
06	1080	N	28	-0-	-1052	-0-	10	2	18	9	N	16					232
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	11					243
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	234	2	46	9	N	42	179	1			106
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	283	2	130	9	N	118					224

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2712	2	169	9	N	154	177	1			187
05	2852	X	1079	-0-	-1773	-0-	1031	2	48	9	N	44					231
06	2760	X	1565	-0-	-1195	-0-	1474	2	91	9	N	83	177	1			137
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3176	2	204	9	N	185	182	1			140
08	2852	X	1637	-0-	-1215	-0-	1565	2	72	9	N	65					205
09	2760	X	1867	-0-	-893	-0-	1773	2	94	9	N	85	167	1			123

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

04	2220	X	758	-0-	-1462	-0-	710	2	48	9	N	44					182
05	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93					275
06	2610	X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	1			185
07	2697	X	16	-0-	-2681	-0-	4	2	12	9	N	11					196
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	12					208
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	15					223

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	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	135	1	8165	2	N	485	542	1			177
							534	9									
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	158	1	10019	2	N	584	542	1	1	8	218
							642	9									
06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	161	1	9839	2	N	614	745	1			87
							675	9									
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	165	1	9526	2	N	537	372	1			252
							591	9									
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	70	1	10176	2	N	503	561	1			194
							553	9									
09	9840	X	7043	-0-	-2797	-0-	101	1	6562	2	N	345	359	1			180
							380	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	51	1	3135	2	N	304	180	1			329
							334	9									
05	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	1			267
							127	9									
06	6660	X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52					319
							57	9									
07	6882	X	783	-0-	-6099	-0-	10	1	590	2	N	166	373	1			112
							183	9									
08	6882	X	15	-0-	-6867	-0-	1	2	14	9	N	13					125
09	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	47	1	3046	2	N	289	183	1			231
							318	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	68	1	4156	2	N	453	375	1			325
							498	9									
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	1			322
							586	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	1	1	8	425
							513	9									
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	N	417	369	1			473
							459	9									
08	5828	X	4142	-0-	-1686	-0-	26	1	3711	2	N	368	499	1			342
							405	9									
09	5640	X	4565	-0-	-1075	-0-	63	1	4132	2	N	336	158	1			520
							370	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					64

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	6210	X	3921	-0-	-2289	-0-	248	1	3465	2	Y	187	187	0			4
							2	4	206	9							
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3418	2	Y	459	456	0	1	8	6
							1	4	505	9							
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	255	1	3810	2	Y	445	446	0	1	8	4
							1	4	490	9							
07	5084	X	3116	-0-	-1968	-0-	202	1	2408	2	Y	460	459	0	1	8	4
							506	9									
08	5084	X	308	-0-	-4776	-0-	79	1	18	2	Y	192	193	0			3
							211	9									
09	4560	X	1759	-0-	-2801	-0-	123	1	1241	2	Y	359	358	0			4
							395	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	194	1	36	2	Y	387	385	0	1	8	6
							4	4	426	9							
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	443	1	756	2	Y	648	645	0	1	8	8
							1	4	713	9							
06	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	207	1	62	2	Y	473	476	0	1	8	4
							1	4	520	9							
07	2604	X	1018	-0-	-1586	-0-	329	1	81	2	Y	552	550	0	2	8	4
							1	4	607	9							
08	2604	X	780	-0-	-1824	-0-	171	1	49	2	Y	509	508	0	1	8	4
							560	9									
09	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	181	1	51	2	Y	505	505	0	1	8	3
							556	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	309	1	557	2	Y	521	514	0	1	8	6
							6	4	573	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	234	1	51	2	Y	503	503	0	1	8	5
							553	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	761	2	Y	405	406	0	1	8	3
							446	9									
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	136	1	30	2	Y	203	203	0	1	8	2
							223	9									
08	837	N	452	-0-	-385	-0-	204	1	20	2	Y	207	206	0			3
							228	9									
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	344	1	26	2	Y	253	253	0			3
							278	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

04	6060	X	1281	-0-	-4779	-0-	198	1	899	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
05	6262	X	1575	-0-	-4687	-0-	207	1	992	2	Y	342	340	0	1	8	3
							376	9									
06	6060	X	2218	-0-	-3842	-0-	218	1	1576	2	Y	385	385	0	1	8	2
							424	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	200	1	1711	2	Y	368	367	0	1	8	2
							405	9									
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	302	1	5599	2	Y	492	490	0	1	8	3
							1	4	541	9							
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	206	1	2289	2	Y	339	340	0			2
							373	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	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	339	1	1954	2	Y	457	453	0	1	8	4
							4	4	503	9							
05	3875	X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0			2
							285	9									
06	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0			2
							299	9									
07	3069	X	1340	-0-	-1729	-0-	373	1	531	2	Y	396	394	0	1	8	3
							436	9									
08	3069	X	1304	-0-	-1765	-0-	270	1	569	2	Y	423	422	0			4
							465	9									
09	2790	X	914	-0-	-1876	-0-	186	1	453	2	Y	250	251	0			3
							275	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

*10	9207	X	6052	-0-	-3155	-0-	575	1	4938	2	Y	490	507	1			52
							539	9									
*11	8880	X	6814	-0-	-2066	-0-	555	1	5750	2	Y	463	463	1			52
							509	9									
*12	9176	X	6417	-0-	-2759	-0-	525	1	5346	2	Y	496	484	1			64
							546	9									
*01	6572	X	6484	-0-	-88	-0-	513	1	5422	2	Y	499	501	1			62
							549	9									
*02	6356	X	4295	-0-	-2061	-0-	412	1	3693	2	Y	173	199	1	1	8	35
							190	9									
*03	7037	X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	1	8	72
							614	9									
*04	6810	X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1			44
							442	9									
*05	6541	X	3441	-0-	-3100	-0-	468	1	2477	2	Y	451	398	1			97
							496	9									
*06	6330	X	3931	-0-	-2399	-0-	438	1	3100	2	Y	357	369	1			85
							393	9									
*07	5611	X	3696	-0-	-1915	-0-	405	1	2913	2	Y	344	429	1			-0-
							378	9									
*08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	457	1	5343	2	Y	610	624	1			64
							671	9									
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	434	1	5344	2	Y	632	625	1			71
							695	9									
*12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	440	1	5205	2	Y	648	634	1	1	8	84
							713	9									
*01	6479	X	5315	-0-	-1164	-0-	359	1	4283	2	Y	612	618	1	1	8	77
							673	9									
*02	6048	X	2998	-0-	-3050	-0-	250	1	1998	2	Y	682	643	1	2	8	114
							750	9									
*03	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	457	1	4101	2	Y	665	683	1	1	8	95
							732	9									
*04	6480	X	3961	-0-	-2519	-0-	384	1	2914	2	Y	603	633	1			65
							663	9									
*05	6386	X	5072	-0-	-1314	-0-	399	1	4007	2	Y	605	537	1			133
							666	9									
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	439	1	4257	2	Y	576	575	1			134
							634	9									
*07	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	362	1	3771	2	Y	490	624	1			-0-
							539	9									
*08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4669	-0-	-1361	-0-	645	1	3514	2	N	464	539	1			207
							510	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550	1			264
							668	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	743	1	3687	2	N	588	544	1	1	8	307
							647	9									
07	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	747	1	3748	2	N	586	675	1			218
							645	9									
08	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	744	1	3750	2	N	572	683	1			107
							629	9									
09	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	666	1	3417	2	N	594	494	1	2	8	205
							653	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

04	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548	1			165
							615	9									
05	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1			203
							442	9									
06	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	92	1	456	2	N	257	356	1			104
							283	9									
07	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	116	1	581	2	N	257	186	1			175
							283	9									
08	2077	X	1073	-0-	-1004	-0-	119	1	602	2	N	320	335	1			160
							352	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	169	1	868	2	N	350	346	1			164
							385	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

*10	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	430	1	4742	2	Y	655	689	1			72
							721	9									
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	443	1	5196	2	Y	663	659	1			76
							729	9									
*12	6541	X	5658	-0-	-883	-0-	382	1	4550	2	Y	660	648	1	1	8	87
							726	9									
*01	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	431	1	4849	2	Y	681	682	1	1	8	85
							749	9									
*02	5936	X	2333	-0-	-3603	-0-	244	1	1991	2	Y	89	147	1	1	8	26
							98	9									
*03	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1	8	104
							917	9									
*04	6360	X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1			70
							723	9									
*05	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	328	1	4928	2	Y	628	562	1			136
							691	9									
*06	6240	X	4246	-0-	-1994	-0-	268	1	3568	2	Y	373	415	1			94
							410	9									
*07	6448	X	5134	-0-	-1314	-0-	331	1	4197	2	Y	551	645	1			-0-
							606	9									
*08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-

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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	718	1	5849	2	Y	553	533	1			52
							608	9									
*11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	729	1	6618	2	Y	501	499	1			54
							551	9									
*12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	664	1	6412	2	Y	475	469	1			60
							523	9									
*01	7161	X	6231	-0-	-930	-0-	652	1	5018	2	Y	510	509	1	1	8	60
							561	9									
*02	7364	X	3739	-0-	-3625	-0-	448	1	3192	2	Y	90	129	1			21
							99	9									
*03	8153	X	5617	-0-	-2536	-0-	380	1	4700	2	Y	488	449	1			60
							537	9									
*04	7890	X	5863	-0-	-2027	-0-	360	1	5013	2	Y	445	460	1			45
							490	9									
*05	7626	X	5735	-0-	-1891	-0-	453	1	4730	2	Y	502	442	1			105
							552	9									
*06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	646	1	4581	2	Y	473	472	1			106
							520	9									
*07	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	642	1	4438	2	Y	410	516	1			-0-
							451	9									
*08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7	8	555
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3	8	429
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	5	8	602
07	4929	X	1018	-0-	-3911	-0-	666	2	352	9	Y	320	235	0	1	8	686
08	4929	X	1047	-0-	-3882	-0-	466	2	581	9	Y	528	668	0	1	8	545
09	4770	X	3141	-0-	-1629	-0-	2101	2	1040	9	Y	945	882	0	1	8	607

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	7	1	2359	2	Y	417	413	0	1	8	4
							4	4	459	9							
05	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0			3
							342	9									
06	3420	X	2202	-0-	-1218	-0-	9	1	1819	2	Y	340	341	0	1	8	1
							374	9									
07	3534	X	1265	-0-	-2269	-0-	3	1	1007	2	Y	232	231	0	1	8	1
							255	9									
08	3534	X	921	-0-	-2613	-0-	1	1	752	2	Y	153	154	0			-0-
							168	9									
09	2820	X	1221	-0-	-1599	-0-	2	1	904	2	Y	286	285	0			1
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6603	X	6015	-0-	-588	-0-	340	1	5081	2	Y	540	573	1	2	8	12
							594	9									
*11	6390	X	4993	-0-	-1397	-0-	345	1	3998	2	Y	591	518	1			85
							650	9									
*12	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	374	1	4397	2	Y	623	675	1			33
							685	9									
*01	7719	X	5488	-0-	-2231	-0-	366	1	4459	2	Y	603	603	1	1	8	32
							663	9									
*02	6972	X	6015	-0-	-957	-0-	439	1	5099	2	Y	434	421	1	1	8	44
							477	9									
*03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	515	1	6148	2	Y	672	673	1	1	8	42
							739	9									
*04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	435	1	5991	2	Y	645	651	1	1	8	35
							710	9									
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	406	1	6061	2	Y	609	594	1	1	8	49
							670	9									
*06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	2	Y	555	570	1	1	8	33
							611	9									
*07	7409	X	6662	-0-	-747	-0-	452	1	5709	2	Y	455	473	1			15
							501	9									
*08	7409	X	24	-0-	-7385	-0-	11	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	411	1	7484	2	Y	389	406	1	2	8	8
							428	9									
*11	7920	X	4301	-0-	-3619	-0-	328	1	3606	2	Y	334	294	1			48
							367	9									
*12	8184	X	5294	-0-	-2890	-0-	416	1	4421	2	Y	415	440	1			23
							457	9									
*01	9114	X	4155	-0-	-4959	-0-	345	1	3430	2	Y	345	348	1	1	8	19
							380	9									
*02	8092	X	4485	-0-	-3607	-0-	373	1	3791	2	Y	292	281	1	1	8	29
							321	9									
*03	8308	X	7388	-0-	-920	-0-	513	1	6417	2	Y	416	418	1	1	8	26
							458	9									
*04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	482	1	6863	2	Y	347	354	1	1	8	18
							382	9									
*05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	463	1	6810	2	Y	294	288	1	1	8	23
							323	9									
*06	7140	X	6716	-0-	-424	-0-	451	1	5964	2	Y	274	280	1			17
							301	9									
*07	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	536	1	6745	2	Y	403	407	1			13
							443	9									
*08	7998	X	29	-0-	-7969	-0-	20	2	9	9	Y	8	21	1			-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	512	1	6445	2	Y	836	876	1	3	8	18
							920	9									
*11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	495	1	5851	2	Y	815	715	1	1	8	117
							897	9									
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	472	1	5466	2	Y	778	853	1			42
							856	9									
*01	8525	X	6706	-0-	-1819	-0-	461	1	5369	2	Y	796	795	1	2	8	41
							876	9									
*02	7700	X	4757	-0-	-2943	-0-	369	1	3727	2	Y	601	581	1	2	8	59
							661	9									
*03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	618	1	5786	2	Y	838	844	1	2	8	51
							922	9									
*04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	639	1	6279	2	Y	862	868	1	1	8	44
							948	9									
*05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	545	1	6764	2	Y	857	831	1	2	8	68
							943	9									
*06	7080	X	6314	-0-	-766	-0-	399	1	5279	2	Y	578	610	1	1	8	35
							636	9									
*07	8122	X	5042	-0-	-3080	-0-	467	1	4080	2	Y	450	471	1			14
							495	9									
*08	8308	X	42	-0-	-8266	-0-	10	2	32	9	Y	29	42	1	1	8	-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

04	1170	X	519	-0-	-651	-0-	343	1	14	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							
05	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	394	1	14	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	1560	X	568	-0-	-992	-0-	404	1	18	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	582	1	979	2	Y	183	182	0	1	8	3
							201	9									
08	1519	X	788	-0-	-731	-0-	446	1	180	2	Y	147	146	0			4
							162	9									
*09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	433	1	188	2	Y	158	158	0			4
							174	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

04	5520	X	3243	-0-	-2277	-0-	4	1	2907	2	Y	298	295	0	1	8	6
							4	4	328	9							
05	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	11	1	2787	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
06	5520	X	3693	-0-	-1827	-0-	10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4
							406	9									
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	9	1	4741	2	Y	564	561	0	2	8	5
							620	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	6	1	4523	2	Y	661	658	0	1	8	7
							727	9									
09	3690	X	3220	-0-	-470	-0-	2	1	2890	2	Y	298	301	0			4
							328	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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3410	X	1970	-0-	-1440	-0-	398	1	1263	2	Y	281	295	1	1	8	6
							309	9									
*11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	384	1	2368	2	Y	271	238	1			39
							298	9									
*12	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	395	1	2417	2	Y	273	297	1			15
							300	9									
*01	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	344	1	2209	2	Y	271	270	1			16
							298	9									
*02	2856	X	1876	-0-	-980	-0-	211	1	1461	2	Y	185	180	1	1	8	20
							204	9									
*03	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	340	1	1644	2	Y	264	266	1			18
							290	9									
*04	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	464	1	1404	2	Y	257	259	1	1	8	15
							283	9									
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	537	1	2701	2	Y	252	246	1	1	8	20
							277	9									
*06	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	381	1	2105	2	Y	183	192	1			11
							201	9									
*07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	404	1	1788	2	Y	182	187	1			6
							200	9									
*08	3534	X	16	-0-	-3518	-0-	15	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	265	1	5870	2	N	965	957	0	2	8	10
							10	4	1062	9							
05	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	241	1	5168	2	N	1040	1040	0	2	8	8
							2	4	1144	9							
06	6810	X	6018	-0-	-792	-0-	231	1	4821	2	N	876	879	0	1	8	4
							2	4	964	9							
07	7440	X	6003	-0-	-1437	-0-	241	1	4809	2	N	865	860	0	3	8	6
							1	4	952	9							
08	7440	X	5162	-0-	-2278	-0-	228	1	3992	2	N	855	853	0	1	8	7
							1	4	941	9							
09	7200	X	4480	-0-	-2720	-0-	198	1	3662	2	N	564	566	0	1	8	4
							620	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

*10	13733	X	10293	-0-	-3440	-0-	124	1	9714	2	Y	414	401	1	4	8	95
							455	9									
*11	13290	X	9562	-0-	-3728	-0-	125	1	9027	2	Y	373	391	1	1	8	76
							410	9									
*12	13733	X	9484	-0-	-4249	-0-	61	1	8959	2	Y	422	416	1	1	8	81
							464	9									
*01	12338	X	8474	-0-	-3864	-0-	7927	2	547	9	Y	497	480	1	4	8	94
*02	9296	X	6833	-0-	-2463	-0-	6444	2	389	9	Y	354	368	1	4	8	76
*03	10292	X	6815	-0-	-3477	-0-	6473	2	342	9	Y	311	355	1	2	8	30
*04	9570	X	9019	-0-	-551	-0-	8506	2	513	9	Y	466	441	1	1	8	54
*05	9548	X	9165	-0-	-383	-0-	8681	2	484	9	Y	440	364	1	1	8	129
*06	8340	X	7758	-0-	-582	-0-	7430	2	328	9	Y	298	389	1	1	8	37
*07	9455	X	8540	-0-	-915	-0-	8056	2	484	9	Y	440	410	1	1	8	66
*08	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	8612	2	458	9	Y	416	451	1	1	8	30
09	9150	X	8023	-0-	-1127	-0-	7583	2	440	9	Y	400	339	1	1	8	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	169	1	13555	2	Y	878	895	1	8	8	234
							966	9									
*11	14490	X	12697	-0-	-1793	-0-	158	1	11790	2	Y	681	747	1	1	8	167
							749	9									
*12	14973	X	12382	-0-	-2591	-0-	78	1	11503	2	Y	728	731	1	1	8	163
							801	9									
*01	24304	X	10955	-0-	-13349	-0-	10242	2	713	9	Y	648	660	1	6	8	145
*02	17472	X	10289	-0-	-7183	-0-	9659	2	630	9	Y	573	575	1	5	8	138
*03	14694	X	11164	-0-	-3530	-0-	10490	2	674	9	Y	613	669	1	4	8	78
*04	12690	X	9564	-0-	-3126	-0-	9059	2	505	9	Y	459	466	1	3	8	68
*05	12462	X	10565	-0-	-1897	-0-	10005	2	560	9	Y	509	417	1	2	8	158
*06	11190	X	9381	-0-	-1809	-0-	8955	2	426	9	Y	387	486	1	2	8	57
*07	11563	X	8585	-0-	-2978	-0-	8101	2	484	9	Y	440	420	1	1	8	76
*08	11346	X	10568	-0-	-778	-0-	9995	2	573	9	Y	521	548	1	1	8	48
09	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	9158	2	572	9	Y	520	439	1	1	8	128

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

*10	17887	X	9491	-0-	-8396	-0-	115	1	8990	2	Y	351	369	1	3	8	103
							386	9									
*11	17310	X	8482	-0-	-8828	-0-	112	1	8028	2	Y	311	332	1	1	8	81
							342	9									
*12	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	58	1	8475	2	Y	330	330	1			81
							363	9									
*01	11656	X	6324	-0-	-5332	-0-	5973	2	351	9	Y	319	320	1	2	8	78
*02	10528	X	6322	-0-	-4206	-0-	5904	2	418	9	Y	380	362	1	4	8	92
*03	9486	X	7894	-0-	-1592	-0-	7436	2	458	9	Y	416	447	1	3	8	58
*04	8670	X	7529	-0-	-1141	-0-	7091	2	438	9	Y	398	392	1	1	8	63
*05	8959	X	7461	-0-	-1498	-0-	7054	2	407	9	Y	370	309	1	1	8	123
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	7705	2	359	9	Y	326	395	1	1	8	53
*07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8173	2	513	9	Y	466	434	1	2	8	83
*08	8029	X	5530	-0-	-2499	-0-	5277	2	253	9	Y	230	282	1			31
09	8190	X	6843	-0-	-1347	-0-	6436	2	407	9	Y	370	306	1	1	8	94

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	126	2	322	9	N	293	76	0			217
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	84	0			168
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	76	2	186	9	N	169	116	0			221
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	96	190	0			127
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	52	0			76
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	100					176

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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	295	1	2244	2	Y	370	369	0	1	8	4
							4	4	407	9							
05	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	256	1	1028	2	Y	284	285	0			3
							312	9									
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	295	1	1822	2	Y	411	410	0	1	8	3
							452	9									
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	272	1	2231	2	Y	382	380	0	1	8	4
							420	9									
08	3534	X	2580	-0-	-954	-0-	270	1	1943	2	Y	334	334	0			4
							367	9									
09	2940	X	2247	-0-	-693	-0-	267	1	1635	2	Y	314	315	0			3
							345	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1176	-0-	-1134	-0-	237	1	707	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
05	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	300	1	985	2	Y	254	253	0			11
							279	9									
06	1470	X	1187	-0-	-283	-0-	246	1	702	2	Y	217	217	0			11
							239	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	351	1	881	2	Y	226	224	0	1	8	12
							249	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	338	1	1063	2	Y	205	204	0			13
							226	9									
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	315	1	948	2	Y	162	163	0			12
							178	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	188	1	2105	2	Y	685	677	0	1	8	8
							7	4	754	9							
05	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	135	1	1590	2	Y	569	571	0	1	8	5
							626	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	1	8	3
							1	4	526	9							
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	246	1	2963	2	Y	508	506	0	2	8	3
							559	9									
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	222	1	2668	2	Y	541	540	0	1	8	3
							595	9									
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	172	1	1635	2	Y	485	485	0	1	8	2
							534	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	2704	-0-	-3356	-0-	10	1	1977	2	Y	645	637	0	1	8	7
							7	4	710	9							
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	43	1	6105	2	Y	1483	1474	0	2	8	14
							1	4	1631	9							
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	2	Y	856	862	0	1	8	7
							1	4	942	9							
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	2	Y	874	870	0	3	8	8
							1	4	961	9							
08	7781	X	5316	-0-	-2465	-0-	7	1	4379	2	Y	845	843	0	1	8	9
							930	9									
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	6	1	4535	2	Y	773	774	0	1	8	7
							850	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	1530 X	239	-0-	-1291	-0-	188	1	4	2	Y	42	41	0			2
						1	4	46	9							
05	1054 X	537	-0-	-517	-0-	147	1	350	2	Y	36	36	0			2
						40	9									
06	3030 X	43	-0-	-2987	-0-	41	1	2	9	Y	2	2	0			2
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	269	1	1768	2	Y	455	451	0	1	8	5
						501	9									
08	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4571	233	1	1363	2	Y	397	396	0			6
						437	9									
09	DLQ G-10	2064	-0-	2064	6635	225	1	1430	2	Y	372	372	0	1	8	5
						409	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

04	5580 X	4683	-0-	-897	-0-	252	1	3319	2	Y	1002	991	0	2	8	10
						10	4	1102	9							
05	5766 X	5715	-0-	-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001	0	2	8	8
						1	4	1101	9							
06	4860 X	3979	-0-	-881	-0-	233	1	2908	2	Y	761	764	0	1	8	4
						1	4	837	9							
07	4836 X	3941	-0-	-895	-0-	248	1	2886	2	Y	734	730	0	2	8	6
						807	9									
08	5704 X	3296	-0-	-2408	-0-	178	1	2298	2	Y	745	743	0	1	8	7
						820	9									
09	5520 X	4086	-0-	-1434	-0-	212	1	3075	2	Y	726	726	0	1	8	6
						799	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

04	7590 X	6780	-0-	-810	-0-	11	1	6043	2	Y	654	648	0	1	8	5
						7	4	719	9							
05	7378 X	7236	-0-	-142	-0-	21	1	6407	2	Y	734	733	0	1	8	5
						1	4	807	9							
06	6960 X	6384	-0-	-576	-0-	20	1	5506	2	Y	779	780	0	1	8	3
						1	4	857	9							
07	7161 X	5460	-0-	-1701	-0-	11	1	4703	2	Y	678	676	0	2	8	3
						746	9									
08	7223 X	4833	-0-	-2390	-0-	5	1	4142	2	Y	624	623	0	1	8	3
						686	9									
09	6990 X	4331	-0-	-2659	-0-	4	1	3701	2	Y	569	569	0	1	8	2
						626	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

04	3120 X	2165	-0-	-955	-0-	456	1	1230	2	Y	432	428	0	1	8	3
						4	4	475	9							
05	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	500	1	2105	2	Y	509	508	0	1	8	3
						560	9									
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	453	1	2234	2	Y	468	469	0	1	8	1
						1	4	515	9							
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	399	1	2064	2	Y	430	427	0	1	8	3
						473	9									
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	466	1	2363	2	Y	507	506	0	1	8	3
						558	9									
*09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	425	1	2841	2	Y	482	482	0	1	8	2
						530	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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1	3772	2	Y	259	256	0	1	8	2
							3	4	285	9							
05	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1	2308	2	Y	260	260	0			2
							286	9									
06	3900	X	102	-0-	-3798	-0-	49	1	6	2	Y	43	45	0			-0-
							47	9									
07	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	198	1	28	2	Y	188	187	0	1	8	-0-
							207	9									
08	4495	X	2933	-0-	-1562	-0-	338	1	2333	2	Y	238	237	0			1
							262	9									
09	4350	X	2529	-0-	-1821	-0-	315	1	1933	2	Y	255	255	0			1
							281	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	225	1	4473	2	Y	740	733	0	2	8	6
							7	4	814	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	238	1	4792	2	Y	794	793	0	1	8	6
							873	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	237	1	5049	2	Y	754	755	0	1	8	4
							1	4	829	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	230	1	4731	2	Y	772	769	0	2	8	5
							849	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	2	Y	798	796	0	1	8	6
							878	9									
09	6120	X	3805	-0-	-2315	-0-	181	1	3180	2	Y	404	408	0	1	8	1
							444	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

04	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	580	1	4485	2	Y	805	798	0	2	8	9
							8	4	886	9							
05	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	560	1	5332	2	Y	964	963	0	1	8	9
							1	4	1060	9							
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	646	1	6349	2	Y	1639	1636	0	3	8	9
							2	4	1803	9							
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	636	1	6227	2	Y	1110	1109	0	3	8	7
							1	4	1221	9							
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	566	1	5945	2	Y	973	971	0	1	8	8
							1070	9									
*09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	525	1	5881	2	Y	1010	1010	0	1	8	7
							1111	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

04	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	21650	2	1139	9	Y	1035	1038	1	2	8	58
05	28365	X	24959	-0-	-3406	-0-	23593	2	1366	9	Y	1242	1261	1	1	8	38
06	27450	X	22773	-0-	-4677	-0-	21521	2	1252	9	Y	1138	1109	1	1	8	66
07	28365	X	23975	-0-	-4390	-0-	22696	2	1279	9	Y	1163	1165	1	2	8	62
08	28365	X	24196	-0-	-4169	-0-	22884	2	1312	9	Y	1193	1220	1	1	8	34
09	24150	X	22820	-0-	-1330	-0-	21576	2	1244	9	Y	1131	1113	1	1	8	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	162	1	23559	2	Y	1440	1389	1	1	8	128
							1584	9									
05	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	196	1	26046	2	Y	1488	1493	1	2	8	121
							1637	9									
06	23760	X	2807	-0-	-20953	-0-	31	1	2559	2	Y	197	176	1	1	8	141
							217	9									
07	26846	X	656	-0-	-26190	-0-	638	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	143
08	27869	X	2321	-0-	-25548	-0-	24	1	2282	2	Y	14	142	1			15
							15	9									
09	26970	X	2152	-0-	-24818	-0-	20	1	2132	2	Y	-0-	15	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

04	26910	X	21877	-0-	-5033	-0-	20227	2	1650	9	Y	1500	1508	1	2	8	89
05	27807	X	27213	-0-	-594	-0-	25204	2	2009	9	Y	1826	1854	1	2	8	59
06	26910	X	23705	-0-	-3205	-0-	22108	2	1597	9	Y	1452	1422	1	2	8	87
07	26567	X	24820	-0-	-1747	-0-	23157	2	1663	9	Y	1512	1513	1	3	8	83
08	27218	X	25082	-0-	-2136	-0-	23437	2	1645	9	Y	1495	1532	1	1	8	45
09	26340	X	24921	-0-	-1419	-0-	23317	2	1604	9	Y	1458	1434	1	2	8	67

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

04	21570	X	20031	-0-	-1539	-0-	18479	2	1552	9	Y	1411	1368	1			91
05	22289	X	19440	-0-	-2849	-0-	18039	2	1401	9	Y	1274	1326	1	1	8	38
06	22800	X	18898	-0-	-3902	-0-	17498	2	1400	9	Y	1273	1193	1			118
07	23560	X	19390	-0-	-4170	-0-	18133	2	1257	9	Y	1143	1119	1			142
08	23560	X	17614	-0-	-5946	-0-	16371	2	1243	9	Y	1130	1184	1			88
09	20040	X	18405	-0-	-1635	-0-	17103	2	1302	9	Y	1184	1171	1			101

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

04	22770	X	22222	-0-	-548	-0-	143	1	20793	2	Y	1169	1131	1	1	8	121
							1286	9									
05	23529	X	20761	-0-	-2768	-0-	146	1	19349	2	Y	1151	1159	1	1	8	112
							1266	9									
06	21570	X	1978	-0-	-19592	-0-	22	1	1803	2	Y	139	129	1			122
							153	9									
07	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-	122	1			-0-
08	22971	X	13378	-0-	-9593	-0-	136	1	12695	2	Y	497	444	1			53
							547	9									
09	22230	X	17882	-0-	-4348	-0-	155	1	16605	2	Y	1020	977	1	1	8	95
							1122	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

04	24660	X	16809	-0-	-7851	-0-	15928	2	881	9	Y	801	811	1	1	8	53
05	24738	X	22096	-0-	-2642	-0-	20825	2	1271	9	Y	1155	1165	1	1	8	42
06	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	26315	2	1118	9	Y	1016	991	1	1	8	66
07	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	34056	2	1367	9	Y	1243	1233	1	3	8	73
08	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	30515	2	1439	9	Y	1308	1336	1	1	8	44
09	27420	X	23854	-0-	-3566	-0-	22608	2	1246	9	Y	1133	1118	1	1	8	58

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

04	22680	X	18516	-0-	-4164	-0-	17364	2	1152	9	Y	1047	1046	1	2	8	70
05	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	22023	2	1477	9	Y	1343	1359	1	1	8	53
06	21870	X	21485	-0-	-385	-0-	20312	2	1173	9	Y	1066	1043	1	1	8	75
07	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	21273	2	1340	9	Y	1218	1213	1	2	8	78
08	23498	X	22404	-0-	-1094	-0-	21118	2	1286	9	Y	1169	1200	1	1	8	46
09	22740	X	19821	-0-	-2919	-0-	18692	2	1129	9	Y	1026	1012	1	1	8	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	21420	X	20358	-0-	-1062	-0-	18608	2	1750	9	Y	1591	1544	1			110
05	22072	X	20581	-0-	-1491	-0-	18883	2	1698	9	Y	1544	1599	1	2	8	53
06	22170	X	19341	-0-	-2829	-0-	17751	2	1590	9	Y	1445	1356	1			142
07	22909	X	18909	-0-	-4000	-0-	17509	2	1400	9	Y	1273	1250	1	1	8	164
08	22909	X	19883	-0-	-3026	-0-	18224	2	1659	9	Y	1508	1552	1			120
09	20370	X	18588	-0-	-1782	-0-	17083	2	1505	9	Y	1368	1366	1			122

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

04	12090	X	6810	-0-	-5280	-0-	67	1	6193	2	Y	500	590	1			107
							550	9									
05	12493	X	6317	-0-	-6176	-0-	66	1	5746	2	Y	459	467	1			99
							505	9									
06	12000	X	6252	-0-	-5748	-0-	68	1	5692	2	Y	447	473	1			73
							492	9									
07	9889	X	6605	-0-	-3284	-0-	75	1	5996	2	Y	485	480	1			78
							534	9									
08	9889	X	7495	-0-	-2394	-0-	76	1	6774	2	Y	586	594	1			70
							645	9									
*09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	79	1	6670	2	Y	572	592	1			50
							629	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

04	20100	X	13299	-0-	-6801	-0-	85	1	12349	2	Y	786	776	1			69
							865	9									
05	19809	X	8620	-0-	-11189	-0-	61	1	8108	2	Y	410	446	1			33
							451	9									
06	18840	X	1074	-0-	-17766	-0-	12	1	981	2	Y	74	61	1			46
							81	9									
07	19468	X	5728	-0-	-13740	-0-	5605	2	123	9	Y	112	13	1			145
08	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	243	1	22753	2	Y	1004	1025	1			124
							1104	9									
*09	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	150	1	15990	2	Y	962	986	1	2	8	98
							1058	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	80	1	7310	2	Y	633	635	1			124
							696	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	104	1	9104	2	Y	723	688	1			159
							795	9									
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	104	1	8693	2	Y	658	695	1			122
							724	9									
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	101	1	8124	2	Y	612	621	1			113
							673	9									
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	109	1	9664	2	Y	739	751	1			101
							813	9									
09	9690	X	9093	-0-	-597	-0-	98	1	8316	2	Y	617	652	1	1	8	65
							679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	112 779	1 9	10252	2	Y	708	770	1			155
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	114 780	1 9	9931	2	Y	709	699	1	1	8	164
06	11010	X	9135	-0-	-1875	-0-	101 653	1 9	8381	2	Y	594	644	1			114
07	11501	X	9178	-0-	-2323	-0-	105 669	1 9	8404	2	Y	608	609	1			113
08	11501	X	9567	-0-	-1934	-0-	99 716	1 9	8752	2	Y	651	672	1			92
09	11130	X	9732	-0-	-1398	-0-	105 719	1 9	8908	2	Y	654	676	1	1	8	69

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	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	118 806	1 9	10766	2	Y	733	782	1			149
05	11625	X	11323	-0-	-302	-0-	119 789	1 9	10415	2	Y	717	707	1	1	8	158
06	11880	X	10603	-0-	-1277	-0-	117 747	1 9	9739	2	Y	679	717	1	1	8	119
07	12276	X	10583	-0-	-1693	-0-	122 725	1 9	9736	2	Y	659	663	1	1	8	114
08	12276	X	11438	-0-	-838	-0-	119 779	1 9	10540	2	Y	708	731	1			91
09	11700	X	9892	-0-	-1808	-0-	107 686	1 9	9099	2	Y	624	655	1	1	8	59

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	149 1085	1 9	15316	2	Y	986	1215	1			104
05	21948	X	17142	-0-	-4806	-0-	161 1210	1 9	15771	2	Y	1100	1024	1	2	8	178
06	22500	X	18645	-0-	-3855	-0-	168 1309	1 9	17168	2	Y	1190	1161	1	1	8	206
07	23250	X	19085	-0-	-4165	-0-	190 1114	1 9	17781	2	Y	1013	1006	1	1	8	212
08	23250	X	13625	-0-	-9625	-0-	135 877	1 9	12613	2	Y	797	902	1			107
09	18660	X	14550	-0-	-4110	-0-	147 944	1 9	13459	2	Y	858	853	1	1	8	111

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	9036	-0-	-204	-0-	224 768	1 9	8044	2	Y	698	574	1			214
05	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	225 694	1 9	7898	2	Y	631	644	1			201
06	8880	X	7981	-0-	-899	-0-	206 519	1 9	7256	2	Y	472	544	1			129
07	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	220 688	1 9	7692	2	Y	625	661	1			93
08	9331	X	7851	-0-	-1480	-0-	211 514	1 9	7126	2	Y	467	478	1			82
09	9030	X	7968	-0-	-1062	-0-	7354	2	614	9	Y	558	538	1			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	285	1	17148	2	Y	1207	1178	1	1	8	115
							1328	9									
05	17515	X	16975	-0-	-540	-0-	284	1	15557	2	Y	1031	1038	1	1	8	107
							1134	9									
06	16980	X	15993	-0-	-987	-0-	273	1	14632	2	Y	989	987	1	1	8	108
							1088	9									
07	19375	X	15495	-0-	-3880	-0-	273	1	14242	2	Y	891	905	1	3	8	91
							980	9									
08	19375	X	15704	-0-	-3671	-0-	253	1	14385	2	Y	969	970	1	1	8	89
							1066	9									
09	18750	X	14102	-0-	-4648	-0-	253	1	12881	2	Y	880	869	1	1	8	99
							968	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

04	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	190	1	6840	2	Y	493	443	1			161
							542	9									
05	9207	X	8055	-0-	-1152	-0-	206	1	7258	2	Y	537	534	1			164
							591	9									
06	8490	X	8175	-0-	-315	-0-	211	1	7437	2	Y	479	522	1			121
							527	9									
07	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	211	1	7403	2	Y	609	643	1			87
							670	9									
08	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	217	1	7306	2	Y	557	553	1			91
							613	9									
09	8190	X	7551	-0-	-639	-0-	6962	2	589	9	Y	535	529	1			97

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

04	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	110	1	7127	2	Y	574	509	1			128
							631	9									
05	8649	X	7251	-0-	-1398	-0-	104	1	6565	2	Y	529	539	1			118
							582	9									
06	8670	X	6002	-0-	-2668	-0-	89	1	5375	2	Y	489	477	1			130
							538	9									
07	8959	X	6231	-0-	-2728	-0-	91	1	5549	2	Y	537	472	1	1	8	194
							591	9									
08	8959	X	6961	-0-	-1998	-0-	103	1	6250	2	Y	553	664	1			83
							608	9									
09	7860	X	7062	-0-	-798	-0-	107	1	6439	2	Y	469	471	1			81
							516	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

04	16230	X	13697	-0-	-2533	-0-	192	1	12452	2	Y	957	854	1			208
							1053	9									
05	15965	X	13608	-0-	-2357	-0-	197	1	12423	2	Y	898	914	1	4	8	188
							988	9									
06	15450	X	13866	-0-	-1584	-0-	210	1	12717	2	Y	854	829	1			213
							939	9									
07	15965	X	14236	-0-	-1729	-0-	216	1	13175	2	Y	768	702	1	2	8	277
							845	9									
08	14663	X	13341	-0-	-1322	-0-	202	1	12220	2	Y	835	999	1			113
							919	9									
09	13860	X	12635	-0-	-1225	-0-	193	1	11605	2	Y	761	756	1	1	8	117
							837	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	15030	X	14348	-0-	-682	-0-	127	1	13005	2	Y	1105	1298	1	1	8	127
							1216	9									
05	17546	X	13640	-0-	-3906	-0-	127	1	12435	2	Y	980	928	1	2	8	177
							1078	9									
06	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	118	1	12122	2	Y	1014	997	1	1	8	193
							1115	9									
07	17546	X	14223	-0-	-3323	-0-	139	1	12976	2	Y	1007	976	1			224
							1108	9									
08	17112	X	13561	-0-	-3551	-0-	133	1	12364	2	Y	967	1047	1	1	8	143
							1064	9									
09	14340	X	12019	-0-	-2321	-0-	120	1	11005	2	Y	813	828	1			128
							894	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

04	15780	X	12869	-0-	-2911	-0-	114	1	11735	2	Y	927	936	1			78
							1020	9									
05	15190	X	12203	-0-	-2987	-0-	115	1	11205	2	Y	803	750	1	1	8	130
							883	9									
06	12930	X	11651	-0-	-1279	-0-	104	1	10703	2	Y	767	761	1			136
							844	9									
07	13299	X	7526	-0-	-5773	-0-	74	1	6881	2	Y	519	541	1			114
							571	9									
08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	135	1	12570	2	Y	979	973	1			120
							1077	9									
09	12870	X	12238	-0-	-632	-0-	123	1	11200	2	Y	832	837	1			115
							915	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

04	15840	X	13045	-0-	-2795	-0-	194	1	11737	2	Y	1013	1000	1			102
							1114	9									
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094	1	1	8	119
							1223	9									
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	1	8	124
							1180	9									
07	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	268	1	14063	2	Y	1025	1035	1	3	8	111
							1128	9									
08	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	259	1	14798	2	Y	1040	1048	1	1	8	102
							1144	9									
09	15270	X	14011	-0-	-1259	-0-	249	1	12743	2	Y	926	916	1	1	8	111
							1019	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

04	2670	X	577	-0-	-2093	-0-	3	1	385	2	Y	170	170	0			2
							2	4	187	9							
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571	0	1	8	5
							633	9									
06	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	1	8	2
							484	9									
07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	7	1	2333	2	Y	439	438	0	1	8	2
							483	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	2	Y	524	523	0	1	8	2
							576	9									
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	4	1	2538	2	Y	520	520	0	1	8	1
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					183
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074	2	344	9	Y	313	337	1			159

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1			168
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1			269
06	9150 X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1			298
07	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	8267	2	1078	9	Y	980	1089	1			189
08	9734 X	9025	-0-	-709	-0-	8013	2	1012	9	Y	920	897	1			212
09	9420 X	7758	-0-	-1662	-0-	6894	2	864	9	Y	785	728	1			269

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1			227
05	1674 N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100					327
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-					327
07	2821 N	1223	-0-	-1598	-0-	950	2	273	9	N	248	181	1			394
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1781	2	381	9	N	346	359	1			381
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1925	2	297	9	N	270	362	1	2	8	287

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1			177
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1			252
06	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1			136
07	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	2569	2	167	9	N	152					288
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	2854	2	158	9	N	144	178	1			254
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3138	2	282	9	N	256	360	1	1	8	149

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					196
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1			324
06	2880 X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1			279
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					279
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					279
*09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3476	2	583	9	N	530	548	1			261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1			113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1			220
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	450	2	217	9	N	197	178	1			239
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	9	N	156	182	1			213
09	1200	N	403	-0-	-797	-0-	66	2	337	9	N	306	359	1			160

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	279	-0-	-5421	-0-	120	1	13	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
05	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	311	1	19	2	Y	182	182	0			1
							200	9									
06	5700	X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0			1
							237	9									
07	2542	X	623	-0-	-1919	-0-	350	1	32	2	Y	219	218	0	1	8	1
							241	9									
08	1519	X	1271	-0-	-248	-0-	291	1	676	2	Y	276	276	0			1
							304	9									
*09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1041	2	Y	219	219	0			1
							241	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	5136	-0-	-2514	-0-	511	1	3437	2	Y	1070	1062	0	2	8	13
							11	4	1177	9							
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	602	1	5510	2	Y	1428	1425	0	2	8	14
							1	4	1571	9							
06	7140	X	5688	-0-	-1452	-0-	366	1	4224	2	Y	997	1002	0	2	8	7
							1	4	1097	9							
07	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	534	1	5324	2	Y	1258	1252	0	4	8	9
							1	4	1384	9							
08	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	482	1	5197	2	Y	1283	1279	0	1	8	12
							1	4	1411	9							
09	7440	X	7214	-0-	-226	-0-	477	1	5365	2	Y	1247	1247	0	2	8	10
							1372	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	273	1	1008	2	Y	428	425	0	1	8	6
							4	4	471	9							
05	2387	X	378	-0-	-2009	-0-	172	1	17	2	Y	172	175	0			3
							189	9									
06	5760	X	2144	-0-	-3616	-0-	295	1	1486	2	Y	330	329	0	1	8	3
							363	9									
07	5952	X	753	-0-	-5199	-0-	282	1	55	2	Y	378	375	0	1	8	5
							416	9									
08	5952	X	3285	-0-	-2667	-0-	470	1	2402	2	Y	375	374	0			6
							413	9									
09	2130	X	1719	-0-	-411	-0-	426	1	904	2	Y	354	355	0			5
							389	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	9450	X	7374	-0-	-2076	-0-	554	1	5595	2	Y	1104	1094	0	2	8	12
							11	4	1214	9							
05	9765	X	6465	-0-	-3300	-0-	524	1	4635	2	Y	1186	1185	0	2	8	11
							1	4	1305	9							
06	9000	X	3699	-0-	-5301	-0-	365	1	2186	2	Y	1043	1046	0	2	8	6
							1	4	1147	9							
07	7626	X	7597	-0-	-29	-0-	695	1	5607	2	Y	1176	1171	0	4	8	7
							1	4	1294	9							
08	7626	X	5868	-0-	-1758	-0-	512	1	4358	2	Y	906	906	0	1	8	6
							1	4	997	9							
09	7380	X	6220	-0-	-1160	-0-	489	1	4520	2	Y	1101	1099	0	1	8	7
							1211	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	781	1	6286	2	Y	1231	1218	0	3	8	13
							13	4	1354	9							
05	3100	N	7428	-0-	4328	4328	735	1	5223	2	Y	1335	1334	0	2	8	12
							1	4	1469	9							
06	3000	N	5784	-0-	2784	7112	587	1	4023	2	Y	1066	1069	0	2	8	7
							1	4	1173	9							
07	12131	X	5019	-0-	-7112	-0-	610	1	3489	2	Y	835	834	0	3	8	5
							1	4	919	9							
08	8711	X	3948	-0-	-4763	-0-	528	1	2704	2	Y	651	651	0	1	8	4
							716	9									
09	8430	X	4682	-0-	-3748	-0-	500	1	3269	2	Y	830	828	0	1	8	5
							913	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

04	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2272	2	241	9	N	219	184	1	3	8	117
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2	245	9	N	223	183	1			157
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1	8	184
07	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	1806	2	211	9	N	192	178	1			198
08	2728	X	2233	-0-	-495	-0-	2043	2	190	9	N	173	177	1			194
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2164	2	208	9	N	189	179	1			204

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2116	2	172	9	N	156	186	1			180
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2	153	9	N	139	179	1			140
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116					256
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1704	2	179	9	N	163	353	1			66
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1834	2	189	9	N	172					238
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1693	2	169	9	N	154	179	1			213

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	11700	X	9558	-0-	-2142	-0-	17	1	8374	2	Y	1051	1039	0	2	8	10
							11	4	1156	9							
05	11625	X	7119	-0-	-4506	-0-	19	1	6394	2	Y	642	645	0	1	8	6
							706	9									
06	12210	X	3536	-0-	-8674	-0-	10	1	3065	2	Y	418	420	0	1	8	3
							1	4	460	9							
07	12617	X	5803	-0-	-6814	-0-	9	1	5145	2	Y	590	587	0	2	8	4
							649	9									
08	12617	X	7319	-0-	-5298	-0-	7	1	6286	2	Y	932	928	0	1	8	7
							1	4	1025	9							
09	9570	X	8080	-0-	-1490	-0-	6	1	7214	2	Y	782	783	0	1	8	5
							860	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-	666	1	770	2	Y	263	299	0	1	8	153
							289	9									
05	1550	X	809	-0-	-741	-0-	516	1	293	9	Y	266	283	0			136
06	1200	X	520	-0-	-680	-0-	302	1	218	9	Y	198	200	0			134
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	564	1	904	2	Y	241	173	0	1	8	201
							265	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	486	1	1298	2	Y	270	329	0			142
							297	9									
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	437	1	1347	2	Y	174	6	0			310
							191	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	326	1	15	2	Y	161	160	0			3
							2	4	177	9							
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	425	1	188	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	394	1	246	2	Y	169	169	0			4
							186	9									
07	527	X	369	-0-	-158	-0-	321	1	6	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
08	837	X	395	-0-	-442	-0-	368	1	2	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
09	840	X	297	-0-	-543	-0-	285	1	1	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	360	1	3943	2	Y	927	933	0	2	8	8
							10	4	1020	9							
05	10788	X	4942	-0-	-5846	-0-	363	1	3875	2	Y	640	643	0	1	8	4
							704	9									
06	10440	X	4320	-0-	-6120	-0-	326	1	3301	2	Y	629	631	0	1	8	1
							1	4	692	9							
07	10230	X	4552	-0-	-5678	-0-	344	1	3560	2	Y	589	586	0	2	8	2
							648	9									
08	10230	X	5059	-0-	-5171	-0-	384	1	3920	2	Y	686	684	0	1	8	3
							755	9									
09	5340	X	5132	-0-	-208	-0-	389	1	4103	2	Y	582	582	0	1	8	2
							640	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 06/02/2013 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	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	12	1	5301	2	Y	686	677	0	1	8	11
							7	4	755	9							
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	17	1	7492	2	Y	588	589	0	1	8	9
							647	9									
06	7140	X	4284	-0-	-2856	-0-	10	1	3776	2	Y	451	453	0	1	8	6
							2	4	496	9							
07	7378	X	4391	-0-	-2987	-0-	9	1	3789	2	Y	539	537	0	2	8	6
							593	9									
08	8153	X	6553	-0-	-1600	-0-	7	1	5679	2	Y	788	784	0	1	8	9
							867	9									
09	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	6	1	6280	2	Y	739	739	0	1	8	8
							813	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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	390	1	4537	2	Y	702	697	0	2	8	10
							7	4	772	9							
05	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	365	1	3910	2	Y	615	616	0	1	8	8
							677	9									
06	5430	X	4410	-0-	-1020	-0-	331	1	3455	2	Y	566	568	0	1	8	5
							1	4	623	9							
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	384	1	4561	2	Y	579	577	0	2	8	5
							637	9									
08	6603	X	4054	-0-	-2549	-0-	284	1	3188	2	Y	529	528	0	1	8	5
							582	9									
09	5700	X	4490	-0-	-1210	-0-	314	1	3573	2	Y	548	548	0	1	8	4
							603	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	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	384	1	4708	2	Y	729	722	0	2	8	5
							8	4	802	9							
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	378	1	4903	2	Y	361	364	0	1	8	1
							397	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	383	1	5158	2	Y	490	490	0	1	8	-0-
							1	4	539	9							
07	6107	X	5724	-0-	-383	-0-	406	1	4784	2	Y	485	484	0	1	8	-0-
							534	9									
08	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	399	1	5040	2	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
09	6090	X	5559	-0-	-531	-0-	369	1	4728	2	Y	420	419	0	1	8	-0-
							462	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	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	106	1	16023	2	Y	1058	1156	1	2	8	51
							1164	9									
05	16709	X	16617	-0-	-92	-0-	104	1	15456	2	Y	961	958	1	1	8	53
							1057	9									
06	19740	X	13391	-0-	-6349	-0-	93	1	12573	2	Y	659	674	1			38
							725	9									
07	20398	X	17141	-0-	-3257	-0-	121	1	16000	2	Y	927	865	1	3	8	97
							1020	9									
08	20398	X	15292	-0-	-5106	-0-	109	1	14225	2	Y	871	865	1	2	8	101
							958	9									
09	17280	X	13286	-0-	-3994	-0-	90	1	12295	2	Y	819	844	1			76
							901	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	14700	X	13657	-0-	-1043	-0-	84 890	1 9	12683	2	Y	809	883	1	1	8	43
05	15190	X	13903	-0-	-1287	-0-	87 920	1 9	12896	2	Y	836	827	1	1	8	51
06	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	95 943	1 9	13033	2	Y	857	854	1	1	8	53
07	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	131 959	1 9	17359	2	Y	872	826	1	2	8	97
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	134 1062	1 9	17480	2	Y	965	944	1	2	8	116
*09	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	105 1015	1 9	14250	2	Y	923	948	1			91

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	11283	-0-	-4017	-0-	70 736	1 9	10477	2	Y	669	740	1			42
05	15810	X	12282	-0-	-3528	-0-	76 842	1 9	11364	2	Y	765	754	1	1	8	52
06	14310	X	9070	-0-	-5240	-0-	61 605	1 9	8404	2	Y	550	560	1			42
07	14787	X	11169	-0-	-3618	-0-	78 728	1 9	10363	2	Y	662	623	1	1	8	80
08	14787	X	10932	-0-	-3855	-0-	78 679	1 9	10175	2	Y	617	614	1			83
09	11880	X	11758	-0-	-122	-0-	80 795	1 9	10883	2	Y	723	728	1			78

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	74 790	1 9	11094	2	Y	718	789	1	1	8	35
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	88 910	1 9	13012	2	Y	827	815	1	1	8	46
06	14280	X	11491	-0-	-2789	-0-	77 809	1 9	10605	2	Y	735	738	1			43
07	14756	X	133	-0-	-14623	-0-	1	1	132	2	Y	-0-	43	1			-0-
08	14756	X	180	-0-	-14576	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	13560	X	7046	-0-	-6514	-0-	47 547	1 9	6452	2	Y	497	453	1			44

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	10105	-0-	-1565	-0-	61 825	1 9	9219	2	Y	750	823	1	1	8	43
05	12059	X	8788	-0-	-3271	-0-	53 712	1 9	8023	2	Y	647	647	1			43
06	12150	X	10569	-0-	-1581	-0-	69 919	1 9	9581	2	Y	835	823	1	1	8	54
07	12555	X	11367	-0-	-1188	-0-	77 913	1 9	10377	2	Y	830	787	1	2	8	95
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	85 943	1 9	11241	2	Y	857	844	1			108
*09	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	73 921	1 9	9987	2	Y	837	858	1			87

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	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	165	1	9891	2	Y	657	675	1			74
							723	9									
05	9951	X	9172	-0-	-779	-0-	151	1	8308	2	Y	648	646	1	1	8	75
							713	9									
06	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	154	1	8288	2	Y	664	658	1	1	8	80
							730	9									
07	19530	X	8881	-0-	-10649	-0-	154	1	8071	2	Y	596	606	1	2	8	68
							656	9									
08	19530	X	7031	-0-	-12499	-0-	111	1	6355	2	Y	514	527	1			55
							565	9									
09	10770	X	8915	-0-	-1855	-0-	157	1	8037	2	Y	655	630	1	1	8	79
							721	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 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	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	9	1	3316	2	Y	536	529	0	1	8	10
							5	4	590	9							
05	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	19	1	3044	2	Y	662	660	0	1	8	11
							1	4	728	9							
06	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	7	1	2882	2	Y	264	268	0			7
							290	9									
07	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	8	1	2707	2	Y	498	495	0	1	8	9
							548	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4	1	3778	2	Y	448	447	0			10
							493	9									
*09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4	1	3770	2	Y	443	444	0	1	8	8
							487	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 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	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	444	1	5766	2	Y	450	445	0	1	8	7
							5	4	495	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	5772	2	Y	498	497	0	1	8	7
							548	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356	0	1	8	5
							391	9									
07	6944	X	5606	-0-	-1338	-0-	421	1	4799	2	Y	351	350	0	1	8	5
							386	9									
08	6944	X	5007	-0-	-1937	-0-	396	1	4303	2	Y	280	280	0			5
							308	9									
09	6720	X	5178	-0-	-1542	-0-	382	1	4442	2	Y	322	322	0			5
							354	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	7260	X	5343	-0-	-1917	-0-	333	1	3847	2	Y	1047	1038	0	2	8	7
							11	4	1152	9							
05	7502	X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1	4179	2	Y	1094	1094	0	2	8	5
							1	4	1203	9							
06	7170	X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065	0	2	8	1
							1	4	1169	9							
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	365	1	3997	2	Y	1104	1100	0	3	8	2
							1	4	1214	9							
08	5766	X	5431	-0-	-335	-0-	306	1	3848	2	Y	1160	1156	0	1	8	5
							1	4	1276	9							
09	5970	X	5447	-0-	-523	-0-	314	1	4056	2	Y	979	981	0	1	8	2
							1077	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. 6750 - 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	3330	X	1645	-0-	-1685	-0-	215	1	961	2	Y	423	419	0	1	8	4
							4	4	465	9							
05	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	233	1	1008	2	Y	308	309	0			3
							339	9									
06	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256	0			3
							282	9									
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	275	1	1707	2	Y	307	305	0	1	8	4
							338	9									
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	267	1	1568	2	Y	362	360	0			6
							398	9									
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	292	1	2100	2	Y	275	276	0			5
							303	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 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	2040	X	1648	-0-	-392	-0-	4	1	1297	2	Y	312	309	0	1	8	6
							4	4	343	9							
05	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234	0			5
							256	9									
06	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	244	243	0	1	8	4
							268	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	3	1	1679	2	Y	350	348	0			6
							385	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	Y	465	464	0	1	8	6
							512	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 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	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	10	1	3965	2	Y	537	531	0	1	8	8
							5	4	591	9							
05	7595	X	5444	-0-	-2151	-0-	19	1	4632	2	Y	719	717	0	1	8	9
							2	4	791	9							
06	7620	X	4103	-0-	-3517	-0-	9	1	3719	2	Y	341	345	0	1	8	4
							375	9									
07	10385	X	3675	-0-	-6710	-0-	9	1	3033	2	Y	575	572	0	2	8	5
							633	9									
08	10385	X	7180	-0-	-3205	-0-	5	1	6549	2	Y	569	567	0	1	8	6
							626	9									
*09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	4	1	5566	2	Y	494	494	0	1	8	5
							543	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	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	185	1	866	2	Y	248	361	1	2	8	93
							273	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	383	185	1	1	8	290
							421	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	288	1	3329	2	Y	373	548	1	2	8	113
							410	9									
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	311	1	3647	2	Y	360	364	1	1	8	108
							396	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	309	1	3903	2	Y	351	364	1			95
							386	9									
09	4260	X	3464	-0-	-796	-0-	254	1	2847	2	Y	330	351	1			74
							363	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	900 N	786	-0-	-114	-0-	404	2	382	9	N	347	360	1	4	8	227
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	574	2	421	9	N	383	359	1	1	8	250
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	538	2	378	9	N	344	357	1	1	8	236
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	782	2	360	9	N	327	347	1	2	8	214
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	857	2	404	9	N	367	358	1	2	8	221
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	684	2	354	9	N	322	344	1	3	8	196

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

04	2790 X	532	-0-	-2258	-0-	156	1	189	2	Y	168	167	0			1
						2	4	185	9							
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1159	2	Y	229	228	0			2
						252	9									
06	1590 X	1125	-0-	-465	-0-	187	1	819	2	Y	108	110	0			-0-
						119	9									
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	195	1	1341	2	Y	180	178	0	1	8	1
						198	9									
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	236	1	2995	2	Y	179	179	0			1
						197	9									
09	1560 X	1246	-0-	-314	-0-	228	1	913	2	Y	95	95	0			1
						105	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

04	1620 X	391	-0-	-1229	-0-	188	1	107	2	Y	86	85	0			2
						1	4	95	9							
05	1674 X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205	0			3
						227	9									
06	1620 X	273	-0-	-1347	-0-	147	1	13	2	Y	103	104	0			2
						113	9									
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3272	2	Y	518	514	0	2	8	4
						1	4	570	9							
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1348	2	Y	454	453	0			5
						499	9									
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	2837	2	Y	422	422	0	1	8	4
						464	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

04	10500 X	7509	-0-	-2991	-0-	14	1	6562	2	Y	840	830	0	2	8	10
						9	4	924	9							
05	7998 X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606	0	1	8	6
						663	9									
06	7260 X	2111	-0-	-5149	-0-	11	1	1667	2	Y	394	396	0	1	8	3
						433	9									
07	7750 X	5750	-0-	-2000	-0-	10	1	4883	2	Y	777	773	0	2	8	5
						2	4	855	9							
08	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	10	1	7212	2	Y	1223	1217	0	1	8	10
						1	4	1345	9							
*09	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8	1	7981	2	Y	1067	1068	0	1	8	8
						1174	9									

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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
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	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	326	1	5180	2	Y	451	447	0	1	8	3
							5	4	496	9							
05	7347	X	6545	-0-	-802	-0-	332	1	5708	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	332	1	5288	2	Y	466	466	0	1	8	1
							513	9									
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	343	1	5497	2	Y	495	493	0	1	8	2
							545	9									
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	338	1	6491	2	Y	437	436	0			3
							481	9									
09	6330	X	5741	-0-	-589	-0-	304	1	4936	2	Y	455	454	0	1	8	3
							501	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	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	222	1	2917	2	Y	396	394	0	1	8	7
							4	4	436	9							
05	5053	X	3965	-0-	-1088	-0-	264	1	3271	2	Y	391	391	0	1	8	6
							430	9									
06	5190	X	2633	-0-	-2557	-0-	238	1	2080	2	Y	286	288	0			4
							315	9									
07	5363	X	1253	-0-	-4110	-0-	199	1	831	2	Y	203	203	0	1	8	3
							223	9									
08	5363	X	1714	-0-	-3649	-0-	216	1	1232	2	Y	242	241	0			4
							266	9									
09	3840	X	2484	-0-	-1356	-0-	254	1	1915	2	Y	286	286	0			4
							315	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	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	200	1	2369	2	Y	510	506	0	1	8	4
							5	4	561	9							
05	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	235	1	2557	2	Y	518	518	0	1	8	3
							570	9									
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	235	1	3216	2	Y	572	573	0	1	8	1
							1	4	629	9							
07	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	236	1	3435	2	Y	577	574	0	2	8	2
							635	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	237	1	3710	2	Y	612	610	0	1	8	3
							673	9									
*09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	288	1	5063	2	Y	631	631	0	1	8	2
							694	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	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	10	1	5154	2	Y	543	537	0	1	8	6
							5	4	597	9							
05	5983	X	5035	-0-	-948	-0-	16	1	4373	2	Y	586	586	0	1	8	5
							1	4	645	9							
06	5790	X	4660	-0-	-1130	-0-	11	1	4139	2	Y	463	464	0	1	8	3
							1	4	509	9							
07	5952	X	5944	-0-	-8	-0-	9	1	5308	2	Y	570	569	0	2	8	2
							627	9									
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6	1	5466	2	Y	666	663	0	1	8	4
							733	9									
09	5760	X	3847	-0-	-1913	-0-	3	1	3379	2	Y	423	425	0	1	8	1
							465	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	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	261	1	4451	2	Y	544	539	0	1	8	7
							6	4	598	9							
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	264	1	4617	2	Y	572	572	0	1	8	6
							629	9									
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	289	1	4871	2	Y	523	525	0	1	8	3
							1	4	575	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	2	Y	531	528	0	2	8	4
							584	9									
08	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	306	1	4420	2	Y	458	458	0			4
							504	9									
09	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	330	1	4233	2	Y	480	480	0	1	8	3
							528	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	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	305	1	4693	2	Y	658	652	0	1	8	5
							7	4	724	9							
05	6324	X	3354	-0-	-2970	-0-	273	1	2531	2	Y	500	501	0	1	8	3
							550	9									
06	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	259	1	2519	2	Y	379	381	0	1	8	-0-
							417	9									
07	6479	X	2408	-0-	-4071	-0-	248	1	1720	2	Y	400	399	0	1	8	-0-
							440	9									
08	6479	X	826	-0-	-5653	-0-	160	1	347	2	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
09	5730	X	5686	-0-	-44	-0-	355	1	4531	2	Y	727	724	0	1	8	2
							800	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	11190	X	8581	-0-	-2609	-0-	379	1	6960	2	Y	1118	1108	0	2	8	11
							12	4	1230	9							
05	11563	X	8463	-0-	-3100	-0-	444	1	6675	2	Y	1221	1220	0	2	8	10
							1	4	1343	9							
06	11190	X	7255	-0-	-3935	-0-	374	1	5759	2	Y	1019	1022	0	2	8	5
							1	4	1121	9							
07	8866	X	2794	-0-	-6072	-0-	271	1	2165	2	Y	325	327	0	1	8	2
							358	9									
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	458	1	9200	2	Y	1495	1485	0	2	8	10
							1	4	1645	9							
*09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	387	1	8117	2	Y	1206	1208	0	2	8	6
							1327	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	4080	X	1756	-0-	-2324	-0-	6	1	1433	2	Y	286	298	0	1	8	1
							2	4	315	9							
05	7905	X	3050	-0-	-4855	-0-	9	1	2694	2	Y	315	315	0			1
							347	9									
06	7650	X	2493	-0-	-5157	-0-	7	1	2204	2	Y	256	256	0			1
							282	9									
07	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	5	1	2010	2	Y	301	299	0	1	8	2
							331	9									
08	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4	1	4044	2	Y	447	445	0			4
							492	9									
*09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3	1	3475	2	Y	408	409	0	1	8	2
							449	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
*10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	183	1	7818	2	Y	349	350	1	1	8	9
							384	9									
*11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	168	1	6718	2	Y	335	332	1			12
							369	9									
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	183	1	6488	2	Y	355	358	1			9
							391	9									
*01	8618	X	6336	-0-	-2282	-0-	155	1	5772	2	Y	372	368	1	1	8	12
							409	9									
*02	7784	X	2878	-0-	-4906	-0-	93	1	2594	2	Y	174	177	1			9
							191	9									
*03	8370	X	7596	-0-	-774	-0-	7141	2	455	9	Y	414	416	1	1	8	6
*04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	6035	2	385	9	Y	350	346	1	1	8	9
*05	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	6098	2	344	9	Y	313	314	1			8
*06	7530	X	5609	-0-	-1921	-0-	5304	2	305	9	Y	277	277	1			8
*07	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5660	2	321	9	Y	292	287	1			13
*08	7781	X	6019	-0-	-1762	-0-	5698	2	321	9	Y	292	295	1			10
09	6600	X	6078	-0-	-522	-0-	159	1	5629	2	Y	264	261	1			13
							290	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

04	5700	X	5365	-0-	-335	-0-	96	1	5034	2	Y	214	225	1			40
							235	9									
05	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	103	1	5062	2	Y	222	200	1			62
							244	9									
06	6450	X	4934	-0-	-1516	-0-	95	1	4608	2	Y	210	228	1			44
							231	9									
07	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	106	1	5176	2	Y	202	164	1	1	8	81
							222	9									
08	6665	X	4455	-0-	-2210	-0-	91	1	4173	2	Y	174	181	1			74
							191	9									
*09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	99	1	5049	2	Y	221	236	1			59
							243	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

*01	13423	X	8173	-0-	-5250	-0-	148	1	7608	2	Y	379	427	1	1	8	65
							417	9									
02	10416	X	3122	-0-	-7294	-0-	74	1	2886	2	Y	147	143	1	1	8	68
							162	9									
03	10075	X	9399	-0-	-676	-0-	150	1	8855	2	Y	358	355	1			71
							394	9									
04	9090	X	8614	-0-	-476	-0-	154	1	8033	2	Y	388	390	1			69
							427	9									
05	9393	X	7835	-0-	-1558	-0-	149	1	7305	2	Y	346	317	1	1	8	97
							381	9									
06	9090	X	7713	-0-	-1377	-0-	148	1	7173	2	Y	356	381	1	1	8	71
							392	9									
07	9393	X	7672	-0-	-1721	-0-	147	1	7207	2	Y	289	239	1	1	8	120
							318	9									
08	9393	X	6971	-0-	-2422	-0-	142	1	6510	2	Y	290	290	1	1	8	119
							319	9									
09	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	152	1	7784	2	Y	337	366	1			90
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8959	X	8138	-0-	-821	-0-	144 570	1 9	7424	2	Y	518	562	1	1	8	54
02	8092	X	5246	-0-	-2846	-0-	121 360	1 9	4765	2	Y	327	283	1	1	8	97
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	146 513	1 9	8577	2	Y	466	496	1			67
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	140 507	1 9	7359	2	Y	461	474	1	1	8	53
05	8153	X	8104	-0-	-49	-0-	151 514	1 9	7439	2	Y	467	422	1	1	8	97
06	8940	X	7749	-0-	-1191	-0-	147 499	1 9	7103	2	Y	454	490	1	2	8	59
07	9238	X	7976	-0-	-1262	-0-	150 440	1 9	7386	2	Y	400	328	1	1	8	130
08	9238	X	7906	-0-	-1332	-0-	159 470	1 9	7277	2	Y	427	419	1	1	8	137
09	8010	X	7635	-0-	-375	-0-	138 464	1 9	7033	2	Y	422	474	1			85

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

04	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	211 354	1 9	8413	2	Y	322	306	1	4	8	65
05	9579	X	7486	-0-	-2093	-0-	192 300	1 9	6994	2	Y	273	258	1	2	8	78
06	10290	X	6952	-0-	-3338	-0-	180 140	1 9	6632	2	Y	127	126	1	2	8	77
07	10633	X	5952	-0-	-4681	-0-	167 108	1 9	5677	2	Y	98	119	1	6	8	50
08	10633	X	6279	-0-	-4354	-0-	173 151	1 9	5955	2	Y	137	125	1	1	8	61
09	8970	X	7217	-0-	-1753	-0-	180 364	1 9	6673	2	Y	331	268	1	4	8	120

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

04	8760	X	8148	-0-	-612	-0-	184 615	1 9	7349	2	Y	559	597	1	9	8	117
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	216 540	1 9	7900	2	Y	491	471	1	4	8	133
06	10200	X	8686	-0-	-1514	-0-	215 585	1 9	7886	2	Y	532	420	1	7	8	238
07	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	241 624	1 9	8166	2	Y	567	566	1	27	8	212
08	10540	X	9067	-0-	-1473	-0-	235 734	1 9	8098	2	Y	667	604	1	7	8	268
09	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	215 420	1 9	8011	2	Y	382	452	1	7	8	191

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 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	225	1	9619	2	Y	432	428	1	2	8	15
							475	9									
*11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	215	1	8604	2	Y	388	385	1			18
							427	9									
*12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	225	1	7942	2	Y	416	419	1			15
							458	9									
*01	11563	X	8583	-0-	-2980	-0-	212	1	7856	2	Y	468	462	1	1	8	20
							515	9									
*02	9324	X	6258	-0-	-3066	-0-	205	1	5687	2	Y	333	330	1			23
							366	9									
*03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9383	2	483	9	Y	439	448	1	1	8	13
*04	9240	X	8266	-0-	-974	-0-	7803	2	463	9	Y	421	417	1	1	8	16
*05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8259	2	433	9	Y	394	395	1	1	8	14
*06	9780	X	8573	-0-	-1207	-0-	8164	2	409	9	Y	372	372	1			14
*07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	8302	2	430	9	Y	391	385	1			20
*08	10106	X	8952	-0-	-1154	-0-	8489	2	463	9	Y	421	425	1			16
09	8820	X	8351	-0-	-469	-0-	219	1	7749	2	Y	348	345	1			19
							383	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

04	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	122	1	1300	2	N	230	211	1			70
							253	9									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	189	1	2311	2	N	527	507	1	2	8	88
							580	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211	1	2758	2	N	659	665	1			82
							725	9									
07	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	174	1	2056	2	N	459	437	1	1	8	103
							505	9									
08	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	181	1	2083	2	N	553	538	1	1	8	117
							608	9									
09	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	189	1	2131	2	N	506	505	1	1	8	117
							557	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3720	2	332	9	Y	302	301	0			5
05	4340	X	2906	-0-	-1434	-0-	2564	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	5
06	4200	X	2238	-0-	-1962	-0-	2019	2	219	9	Y	199	198	0			6
07	4185	X	1592	-0-	-2593	-0-	1403	2	189	9	Y	172	171	0	1	1	6
08	4185	X	1629	-0-	-2556	-0-	1383	2	246	9	Y	224	203	0	20	1	7
09	4050	X	1880	-0-	-2170	-0-	1604	2	276	9	Y	251	250	0	1	1	7

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	346	412	1			103
							381	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	325	1	3229	2	Y	346	372	1	1	8	76
							381	9									
06	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	234	1	2381	2	Y	236	191	1	1	8	120
							260	9									
07	3162	X	2215	-0-	-947	-0-	299	1	1468	2	Y	407	332	1			195
							448	9									
08	3937	X	2688	-0-	-1249	-0-	335	1	2087	2	Y	242	305	1			132
							266	9									
09	3810	X	1112	-0-	-2698	-0-	175	1	795	2	Y	129	194	1	1	8	66
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

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

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

04	12210	X	9656	-0-	-2554	-0-	501	1	8145	2	Y	910	902	0	2	8	8
							9	4	1001	9							
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	601	1	9508	2	Y	971	971	0	1	8	7
							1	4	1068	9							
06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	1	8	4
							1	4	965	9							
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	681	1	15043	2	Y	849	845	0	3	8	5
							1	4	934	9							
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	9724	2	Y	925	922	0	1	8	7
							1018	9									
09	11640	X	10321	-0-	-1319	-0-	461	1	8970	2	Y	809	810	0	1	8	5
							890	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

04	5880	X	3411	-0-	-2469	-0-	230	1	2725	2	Y	411	407	0	1	8	3
							4	4	452	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	492	491	0	1	8	3
							541	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1	8	1
							477	9									
07	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	233	1	3355	2	Y	347	346	0	1	8	1
							382	9									
08	5704	X	1787	-0-	-3917	-0-	177	1	1364	2	Y	224	224	0			1
							246	9									
09	5520	X	3	-0-	-5517	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

04	10110	X	9042	-0-	-1068	-0-	465	1	7425	2	Y	1037	1028	0	2	8	10
							11	4	1141	9							
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	538	1	8642	2	Y	1062	1062	0	2	8	8
							1	4	1168	9							
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	508	1	8773	2	Y	970	972	0	2	8	4
							1	4	1067	9							
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	505	1	8995	2	Y	973	970	0	3	8	4
							1	4	1070	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	486	1	8898	2	Y	971	969	0	1	8	5
							1068	9									
09	9840	X	9744	-0-	-96	-0-	468	1	8287	2	Y	899	900	0	1	8	3
							989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	304	1	2656	2	Y	1161	1150	0	2	8	9
							12	4	1277	9							
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	348	1	2795	2	Y	1557	1553	0	2	8	11
							1	4	1713	9							
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1	3122	2	Y	1488	1491	0	2	8	6
							2	4	1637	9							
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	427	1	3250	2	Y	1914	1905	0	6	8	9
							1	4	2105	9							
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	413	1	3167	2	Y	1353	1353	0	1	8	8
							1	4	1488	9							
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	344	1	3040	2	Y	1272	1273	0	2	8	5
							1399	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	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	377	1	5086	2	Y	711	705	0	2	8	5
							7	4	782	9							
05	6448	X	4074	-0-	-2374	-0-	341	1	3300	2	Y	394	398	0	1	8	-0-
							433	9									
06	6240	X	1492	-0-	-4748	-0-	324	1	683	2	Y	441	440	0	1	8	-0-
							485	9									
07	7502	X	929	-0-	-6573	-0-	141	1	93	2	Y	632	629	0	2	8	1
							695	9									
08	7099	X	3003	-0-	-4096	-0-	330	1	2154	2	Y	472	472	0			1
							519	9									
09	6240	X	2788	-0-	-3452	-0-	330	1	2066	2	Y	356	356	0			1
							392	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	470	1	7520	2	Y	816	808	0	2	8	9
							8	4	898	9							
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	490	1	7758	2	Y	995	993	0	2	8	9
							1	4	1095	9							
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	473	1	7548	2	Y	1190	1190	0	2	8	7
							1	4	1309	9							
07	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	492	1	7835	2	Y	1416	1411	0	4	8	8
							1	4	1558	9							
08	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	460	1	7656	2	Y	811	812	0	1	8	6
							892	9									
09	9330	X	8519	-0-	-811	-0-	436	1	7307	2	Y	705	706	0	1	8	4
							776	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	6840	X	5431	-0-	-1409	-0-	363	1	4471	2	Y	537	532	0	1	8	5
							6	4	591	9							
05	7812	X	5221	-0-	-2591	-0-	364	1	4268	2	Y	535	535	0	1	8	4
							589	9									
06	7560	X	4884	-0-	-2676	-0-	335	1	4009	2	Y	490	491	0	1	8	2
							1	4	539	9							
07	8432	X	4508	-0-	-3924	-0-	319	1	3703	2	Y	442	440	0	1	8	3
							486	9									
08	6541	X	4931	-0-	-1610	-0-	355	1	4057	2	Y	472	471	0			4
							519	9									
*09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	390	1	4678	2	Y	494	494	0	1	8	3
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	414	1	7324	2	Y	1186	1175	0	3	8	13
							12	4	1305	9							
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2	8	15
							1	4	1684	9							
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	370	1	7866	2	Y	1401	1404	0	2	8	10
							2	4	1541	9							
07	10881	X	10776	-0-	-105	-0-	364	1	8607	2	Y	1640	1633	0	5	8	12
							1	4	1804	9							
08	10881	X	9030	-0-	-1851	-0-	343	1	7834	2	Y	775	778	0	1	8	8
							853	9									
09	9780	X	7518	-0-	-2262	-0-	347	1	6520	2	Y	592	594	0	1	8	5
							651	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	268	1	1769	2	Y	282	279	0	1	8	3
							3	4	310	9							
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0			3
							284	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	Y	212	213	0			2
							233	9									
07	2418	N	586	-0-	-1832	-0-	255	1	155	2	Y	160	161	0			1
							176	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	280	1	1725	2	Y	224	223	0			2
							246	9									
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	252	1	1456	2	Y	180	180	0			2
							198	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

04	4380	X	3516	-0-	-864	-0-	3074	2	442	9	Y	402	401	0	1	1	6
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11	1	6
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3637	2	428	9	Y	389	387	0	1	1	7
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3446	2	396	9	Y	360	358	0	2	1	7
08	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	3507	2	404	9	Y	367	333	0	33	1	8
09	4140	X	3385	-0-	-755	-0-	2994	2	391	9	Y	355	354	0	2	1	7

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	195	1	2079	2	N	360	324	1			105
							396	9									
05	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	160	1	1951	2	N	444	467	1	1	8	81
							488	9									
06	2700	N	2250	-0-	-450	-0-	125	1	1638	2	N	443	467	1			57
							487	9									
07	2759	N	2160	-0-	-599	-0-	132	1	1557	2	N	428	393	1	1	8	91
							471	9									
08	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	117	1	1352	2	N	464	456	1	1	8	98
							510	9									
09	2250	N	1605	-0-	-645	-0-	100	1	1131	2	N	340	355	1	1	8	82
							374	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6068	2	293	9	Y	266	429	1			35
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4286	2	268	9	Y	244	235	1	1	8	43
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1			45
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6289	2	327	9	Y	297	260	1			82
08	6572	X	6377	-0-	-195	-0-	6171	2	206	9	Y	187	213	1			56
09	6360	X	5865	-0-	-495	-0-	5558	2	307	9	Y	279	245	1	1	8	89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	740	1	10400	2	Y	1106	1095	0	2	8	10
							11	4	1217	9							
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	2	Y	979	981	0	2	8	6
							1	4	1077	9							
06	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	466	1	8524	2	Y	997	998	0	2	8	3
							1	4	1097	9							
07	12772	X	9571	-0-	-3201	-0-	421	1	8053	2	Y	996	993	0	3	8	3
							1	4	1096	9							
08	12772	X	10019	-0-	-2753	-0-	483	1	8755	2	Y	710	710	0	1	8	2
							781	9									
09	12360	X	10361	-0-	-1999	-0-	476	1	8900	2	Y	895	894	0	1	8	2
							985	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	281	257	1			84
							309	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	337	357	1	1	8	63
							371	9									
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	46	1	603	2	N	280	304	1			39
							308	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	N	362	322	1			79
							398	9									
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	64	1	736	2	N	341	341	1			79
							375	9									
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	331	329	1	1	8	80
							364	9									

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	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1179	1	5790	2	Y	479	477	0	1	1	4
							527	9									
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1219	1	5976	2	Y	522	508	0	14	1	4
							574	9									
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	1153	1	4903	2	Y	487	486	0	1	1	4
							536	9									
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1219	1	6194	2	Y	575	571	0	4	1	4
							633	9									
08	7781	X	6545	-0-	-1236	-0-	1206	1	5031	2	Y	280	256	0	25	1	3
							308	9									
09	7530	X	6220	-0-	-1310	-0-	1179	1	4669	2	Y	338	336	0	2	1	3
							372	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4732	-0-	-8	-0-	448	1	3779	2	Y	459	454	1	1	8	88
							505	9									
05	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	432	1	3690	2	Y	484	464	1	1	8	107
							532	9									
06	5160	X	2068	-0-	-3092	-0-	325	1	1299	2	Y	404	404	1	2	8	105
							444	9									
07	6479	X	3730	-0-	-2749	-0-	451	1	3004	2	Y	250	297	1	1	8	57
							275	9									
08	6479	X	1881	-0-	-4598	-0-	316	1	1082	2	Y	439	425	1	1	8	70
							483	9									
09	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	271	1	1675	2	Y	319	317	1	1	8	71
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	14739	-0-	-1851	-0-	904	1	12667	2	Y	1062	1014	1	3	8	160
							1168	9									
05	17143	X	14500	-0-	-2643	-0-	895	1	12492	2	Y	1012	980	1	3	8	189
							1113	9									
06	16590	X	12486	-0-	-4104	-0-	917	1	10945	2	Y	567	619	1	3	8	134
							624	9									
07	15221	X	10703	-0-	-4518	-0-	928	1	8555	2	Y	1109	1090	1	3	8	150
							1220	9									
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	1017	1	14583	2	Y	984	1005	1	1	8	128
							1082	9									
*09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	749	1	13157	2	Y	861	838	1	3	8	148
							947	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	276	1	1653	2	Y	558	542	1	1	8	79
							614	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	356	1	2571	2	Y	580	556	1	2	8	101
							638	9									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	386	1	2940	2	Y	423	434	1	2	8	88
							465	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3212	2	Y	230	286	1	1	8	31
							253	9									
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	350	1	3034	2	Y	608	573	1	1	8	65
							669	9									
09	3780	X	2705	-0-	-1075	-0-	218	1	1937	2	Y	500	486	1	1	8	78
							550	9									

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	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	505	1	3206	2	N	445	441	0	1	8	3
							4	4	490	9							
05	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	419	1	2376	2	N	331	332	0	1	8	1
							364	9									
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	402	1	1847	2	N	366	366	0	1	8	-0-
							403	9									
07	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	517	1	1131	2	N	365	363	0	1	8	1
							402	9									
08	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	569	1	2346	2	N	351	350	0			2
							386	9									
09	4200	X	2708	-0-	-1492	-0-	424	1	1869	2	N	377	377	0	1	8	1
							415	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	8010	X	3742	-0-	-4268	-0-	384	1	2700	2	Y	592	589	0	1	8	6
							7	4	651	9							
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	603	1	6641	2	Y	983	979	0	2	8	8
							2	4	1081	9							
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	592	1	6785	2	Y	998	999	0	2	8	5
							2	4	1098	9							
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	599	1	6480	2	Y	893	891	0	3	8	4
							982	9									
08	8339	X	6116	-0-	-2223	-0-	526	1	4762	2	Y	753	752	0	1	8	4
							828	9									
09	8490	X	6964	-0-	-1526	-0-	589	1	5434	2	Y	855	854	0	1	8	4
							941	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	541	1	2576	2	Y	469	465	0	1	8	3
							5	4	516	9							
05	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	517	1	3348	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	465	1	2837	2	Y	517	517	0	1	8	1
							1	4	569	9							
07	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	433	1	2888	2	Y	523	521	0	2	8	1
							575	9									
08	4743	X	3513	-0-	-1230	-0-	423	1	2600	2	Y	445	444	0			2
							490	9									
09	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	464	1	2839	2	Y	496	496	0	1	8	1
							546	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	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	647	1	6676	2	Y	972	964	0	2	8	9
							10	4	1069	9							
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	614	1	5686	2	Y	821	822	0	1	8	7
							903	9									
06	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	612	1	5541	2	Y	990	990	0	2	8	5
							1	4	1089	9							
07	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	564	1	5595	2	Y	940	936	0	3	8	6
							1	4	1034	9							
08	8680	X	7442	-0-	-1238	-0-	570	1	5889	2	Y	893	891	0	1	8	7
							1	4	982	9							
09	8400	X	7359	-0-	-1041	-0-	599	1	5770	2	Y	900	900	0	1	8	6
							990	9									

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	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	503	1	8566	2	Y	1147	1135	0	2	8	14
							12	4	1262	9							
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	Y	1169	1168	0	2	8	13
							1	4	1286	9							
06	6930	X	4013	-0-	-2917	-0-	410	1	2798	2	Y	731	736	0	1	8	7
							1	4	804	9							
07	10695	X	2230	-0-	-8465	-0-	409	1	1196	2	Y	568	568	0	2	8	5
							625	9									
08	10695	X	2111	-0-	-8584	-0-	415	1	1110	2	Y	533	532	0	1	8	5
							586	9									
09	10350	X	1984	-0-	-8366	-0-	405	1	1019	2	Y	509	509	0	1	8	4
							560	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	320	1	1620	2	Y	255	254	0	1	8	1
							3	4	281	9							
05	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	361	1	1707	2	Y	286	286	0			1
							315	9									
06	3210	X	2314	-0-	-896	-0-	362	1	1601	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							351	9									
07	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	366	1	1683	2	Y	313	312	0	1	8	-0-
							344	9									
08	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	366	1	1910	2	Y	288	287	0			1
							317	9									
09	2310	X	714	-0-	-1596	-0-	298	1	192	2	Y	204	205	0			-0-
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	12	1	3716	2	Y	707	700	0	2	8	8
							7	4	778	9							
05	5518	X	3593	-0-	-1925	-0-	17	1	2948	2	Y	571	573	0	1	8	5
							628	9									
06	5340	X	3544	-0-	-1796	-0-	15	1	2896	2	Y	575	576	0	1	8	3
							633	9									
07	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	9	1	3975	2	Y	580	578	0	2	8	3
							638	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	5	1	4138	2	Y	679	676	0	1	8	5
							1	4	747	9							
09	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	4	1	2726	2	Y	462	464	0	1	8	2
							508	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	397	1	19620	2	Y	1751	1735	0	4	8	15
							18	4	1926	9							
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	287	1	11284	2	Y	1164	1170	0	2	8	7
							1280	9									
06	14910	X	9930	-0-	-4980	-0-	254	1	8695	2	Y	891	894	0	1	8	3
							1	4	980	9							
07	24118	X	11608	-0-	-12510	-0-	264	1	10158	2	Y	1077	1073	0	3	8	4
							1	4	1185	9							
08	24118	X	13226	-0-	-10892	-0-	273	1	11520	2	Y	1303	1298	0	1	8	8
							1433	9									
09	21960	X	12590	-0-	-9370	-0-	254	1	11082	2	Y	1140	1141	0	2	8	5
							1254	9									

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	6390	X	6151	-0-	-239	-0-	137	1	4992	2	Y	921	913	0	2	8	11
							9	4	1013	9							
05	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	134	1	3358	2	Y	906	907	0	1	8	9
							1	4	997	9							
06	6300	X	4008	-0-	-2292	-0-	127	1	3101	2	Y	708	711	0	1	8	5
							1	4	779	9							
07	6510	X	3778	-0-	-2732	-0-	126	1	2907	2	Y	677	674	0	2	8	6
							745	9									
08	6510	X	4198	-0-	-2312	-0-	143	1	3355	2	Y	636	635	0	1	8	6
							700	9									
09	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	155	1	3725	2	Y	653	653	0	1	8	5
							718	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	9780	X	5638	-0-	-4142	-0-	364	1	4139	2	Y	1022	1013	0	2	8	7
							11	4	1124	9							
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	501	1	6727	2	Y	1381	1378	0	2	8	8
							1	4	1519	9							
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	466	1	5960	2	Y	1169	1173	0	2	8	2
							1	4	1286	9							
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	466	1	6189	2	Y	1156	1151	0	3	8	4
							1	4	1272	9							
08	8742	X	7069	-0-	-1673	-0-	449	1	5498	2	Y	1020	1018	0	1	8	5
							1122	9									
09	8460	X	7258	-0-	-1202	-0-	434	1	5717	2	Y	1006	1006	0	1	8	4
							1107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	545	1	7602	2	Y	1554	1539	0	3	8	12
							16	4	1709	9							
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	562	1	7594	2	Y	1413	1414	0	2	8	9
							2	4	1554	9							
06	8700	X	8555	-0-	-145	-0-	570	1	6605	2	Y	1253	1256	0	2	8	4
							2	4	1378	9							
07	10199	X	9152	-0-	-1047	-0-	597	1	7209	2	Y	1222	1218	0	4	8	4
							2	4	1344	9							
08	10199	X	8807	-0-	-1392	-0-	595	1	6986	2	Y	1114	1111	0	1	8	6
							1	4	1225	9							
09	9870	X	7626	-0-	-2244	-0-	534	1	6012	2	Y	982	983	0	1	8	4
							1080	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	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	11	1	1927	2	Y	613	608	0	1	8	5
							6	4	674	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	20	1	2388	2	Y	684	683	0	1	8	5
							752	9									
06	3900	X	2172	-0-	-1728	-0-	15	1	1549	2	Y	553	554	0	1	8	3
							608	9									
07	4030	X	2500	-0-	-1530	-0-	10	1	1824	2	Y	605	603	0	2	8	3
							666	9									
08	4030	X	2093	-0-	-1937	-0-	5	1	1419	2	Y	608	606	0	1	8	4
							669	9									
09	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	4	1	1733	2	Y	524	524	0	1	8	3
							576	9									

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	17370	X	3167	-0-	-14203	-0-	99	1	1769	2	Y	1170	1159	0	3	8	12
							12	4	1287	9							
05	17918	X	14553	-0-	-3365	-0-	305	1	12775	2	Y	1338	1336	0	2	8	12
							1	4	1472	9							
06	15930	X	13081	-0-	-2849	-0-	303	1	11479	2	Y	1180	1183	0	2	8	7
							1	4	1298	9							
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	353	1	16053	2	Y	1631	1622	0	5	8	11
							2	4	1794	9							
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	318	1	14386	2	Y	1209	1208	0	1	8	11
							1330	9									
09	14070	X	13286	-0-	-784	-0-	282	1	11750	2	Y	1140	1141	0	2	8	8
							1254	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	7110	X	4524	-0-	-2586	-0-	302	1	3538	2	Y	616	611	0	1	8	9
							6	4	678	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	429	1	6062	2	Y	982	979	0	2	8	10
							1	4	1080	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	417	1	5633	2	Y	771	774	0	1	8	6
							1	4	848	9							
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	304	1	4083	2	Y	546	545	0	2	8	5
							601	9									
08	7564	X	5484	-0-	-2080	-0-	308	1	4385	2	Y	719	716	0	1	8	7
							791	9									
09	7320	X	4999	-0-	-2321	-0-	260	1	4071	2	Y	607	608	0	1	8	5
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	4920	X	3832	-0-	-1088	-0-	320	1	2884	2	Y	565	560	0	1	8	5
							6	4	622	9							
05	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	377	1	3070	2	Y	567	566	0	1	8	5
							624	9									
06	5220	X	3806	-0-	-1414	-0-	418	1	2773	2	Y	558	559	0	1	8	3
							1	4	614	9							
07	5394	X	3237	-0-	-2157	-0-	430	1	2224	2	Y	530	529	0	2	8	2
							583	9									
08	5394	X	2994	-0-	-2400	-0-	417	1	1972	2	Y	550	548	0	1	8	3
							605	9									
09	3930	X	2512	-0-	-1418	-0-	398	1	1551	2	Y	512	512	0	1	8	2
							563	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	511	1	16547	2	Y	918	910	0	2	8	9
							9	4	1010	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	505	1	16467	2	Y	767	769	0	1	8	6
							1	4	844	9							
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	410	1	12385	2	Y	735	736	0	1	8	4
							2	4	809	9							
07	18693	X	16101	-0-	-2592	-0-	458	1	15080	2	Y	512	511	0	2	8	3
							563	9									
08	18693	X	14043	-0-	-4650	-0-	415	1	12831	2	Y	724	721	0	1	8	5
							1	4	796	9							
09	18090	X	14569	-0-	-3521	-0-	423	1	13243	2	Y	821	820	0	1	8	5
							903	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

04	6240	X	1132	-0-	-5108	-0-	333	1	62	2	Y	664	658	0	1	8	6
							7	4	730	9							
05	5487	X	1269	-0-	-4218	-0-	378	1	75	2	Y	742	741	0	1	8	6
							816	9									
06	4710	X	1126	-0-	-3584	-0-	424	1	75	2	Y	570	573	0	1	8	2
							627	9									
07	4681	X	1062	-0-	-3619	-0-	388	1	79	2	Y	539	536	0	2	8	3
							2	4	593	9							
08	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	399	1	56	2	Y	587	586	0	1	8	3
							646	9									
09	1230	X	1057	-0-	-173	-0-	340	1	61	2	Y	596	596	0	1	8	2
							656	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	758	1	10763	2	Y	1571	1561	0	3	8	7
							2	4	1728	9							
07	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	920	1	15436	2	Y	2124	2113	0	8	8	10
							1	4	2336	9							
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	790	1	12805	2	Y	1649	1647	0	2	8	10
							1	4	1814	9							
*09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	718	1	11248	2	Y	1478	1480	0	2	8	6
							1626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	520	1	6651	2	Y	883	877	0	1	8	5
							1	4	971	9							
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	507	1	6896	2	Y	892	888	0	3	8	6
							1	4	981	9							
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	454	1	4929	2	Y	743	741	0	1	8	7
							817	9									
09	8130	X	7513	-0-	-617	-0-	562	1	6197	2	Y	685	686	0	1	8	5
							754	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	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	4451	-0-	-2359	-0-	365	1	2863	2	Y	1111	1103	0	2	8	6
							1	4	1222	9							
07	1519	X	618	-0-	-901	-0-	225	1	151	2	Y	220	224	0	1	8	1
							242	9									
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	284	1	713	2	Y	373	371	0			3
							410	9									
09	3270	X	417	-0-	-2853	-0-	153	1	22	2	Y	220	221	0			2
							242	9									

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 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	30510	X	25365	-0-	-5145	-0-	167	1	24290	2	Y	825	866	1	2	8	58
							908	9									
05	31527	X	22462	-0-	-9065	-0-	153	1	21557	2	Y	684	679	1	1	8	62
							752	9									
06	30510	X	22827	-0-	-7683	-0-	160	1	21902	2	Y	695	674	1	1	8	82
							765	9									
07	32457	X	20596	-0-	-11861	-0-	156	1	19855	2	Y	532	521	1	2	8	91
							585	9									
08	32457	X	19675	-0-	-12782	-0-	136	1	18844	2	Y	632	648	1			75
							695	9									
09	25380	X	18619	-0-	-6761	-0-	126	1	17853	2	Y	582	606	1	1	8	50
							640	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	8070	X	4553	-0-	-3517	-0-	14	1	3597	2	Y	848	841	0	2	8	6
							9	4	933	9							
05	8339	X	2127	-0-	-6212	-0-	20	1	1345	2	Y	693	694	0	1	8	4
							762	9									
06	8070	X	2660	-0-	-5410	-0-	14	1	2064	2	Y	529	531	0	1	8	1
							582	9									
07	7223	X	4326	-0-	-2897	-0-	12	1	3448	2	Y	787	783	0	2	8	3
							866	9									
08	7223	X	4617	-0-	-2606	-0-	8	1	3619	2	Y	900	897	0	1	8	5
							990	9									
09	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	5	1	2938	2	Y	658	660	0	1	8	2
							724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	8100	X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2	8	5
							9	4	980	9							
05	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2	8	4
							1	4	1106	9							
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2	8	1
							1	4	1222	9							
07	7688	X	7611	-0-	-77	-0-	16	1	6402	2	Y	1084	1080	0	3	8	2
							1	4	1192	9							
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	14	1	8368	2	Y	1698	1691	0	2	8	7
							1	4	1868	9							
*09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	10	1	7574	2	Y	1237	1241	0	2	8	1
							1361	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	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2	8	6
							9	4	957	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1	8	6
							1	4	1053	9							
06	8670	X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1	8	3
							1	4	893	9							
07	10850	X	7484	-0-	-3366	-0-	172	1	6358	2	Y	866	862	0	3	8	4
							1	4	953	9							
08	10850	X	5683	-0-	-5167	-0-	144	1	4602	2	Y	852	849	0	1	8	6
							937	9									
09	8670	X	4949	-0-	-3721	-0-	121	1	3990	2	Y	762	762	0	1	8	5
							838	9									

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	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3	8	12
							12	4	1277	9							
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1	8	9
							1	4	1015	9							
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	3530	2	Y	809	811	0	1	8	6
							1	4	890	9							
07	8060	X	3524	-0-	-4536	-0-	320	1	2643	2	Y	510	510	0	2	8	4
							561	9									
08	8060	X	3367	-0-	-4693	-0-	315	1	2303	2	Y	681	679	0	1	8	5
							749	9									
09	7800	X	4897	-0-	-2903	-0-	407	1	3688	2	Y	729	729	0	1	8	4
							802	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	8190	X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2	8	7
							1	4	1481	9							
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	432	1	6526	2	Y	1269	1272	0	2	8	2
							1	4	1396	9							
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	435	1	6560	2	Y	1218	1213	0	4	8	3
							1	4	1340	9							
08	8556	X	7313	-0-	-1243	-0-	461	1	5608	2	Y	1130	1127	0	1	8	5
							1	4	1243	9							
09	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	501	1	6330	2	Y	1031	1032	0	1	8	3
							1134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6840	X	5607	-0-	-1233	-0-	404	1	4181	2	Y	920	911	0	2	8	8
							10	4	1012	9							
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	416	1	4469	2	Y	841	842	0	1	8	6
							925	9									
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	319	1	3392	2	Y	649	652	0	1	8	2
							1	4	714	9							
07	5797	X	4557	-0-	-1240	-0-	318	1	3435	2	Y	731	728	0	2	8	3
							804	9									
08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	302	1	3096	2	Y	612	611	0	1	8	3
							673	9									
09	5610	X	3029	-0-	-2581	-0-	256	1	2212	2	Y	510	511	0	1	8	1
							561	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

04	31950	X	26273	-0-	-5677	-0-	171	1	24965	2	Y	1034	1063	1	2	8	63
							1137	9									
05	33015	X	29082	-0-	-3933	-0-	195	1	27677	2	Y	1100	1073	1	2	8	88
							1210	9									
06	29430	X	26175	-0-	-3255	-0-	181	1	24861	2	Y	1030	1003	1	1	8	114
							1133	9									
07	30411	X	20767	-0-	-9644	-0-	156	1	19772	2	Y	763	751	1	3	8	123
							839	9									
08	30411	X	26961	-0-	-3450	-0-	186	1	25618	2	Y	1052	1060	1	1	8	114
							1157	9									
09	28140	X	25661	-0-	-2479	-0-	173	1	24387	2	Y	1001	1038	1	2	8	75
							1101	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

04	27510	X	25981	-0-	-1529	-0-	171	1	24814	2	Y	905	911	1	2	8	46
							996	9									
05	28427	X	24986	-0-	-3441	-0-	169	1	23911	2	Y	824	811	1	2	8	57
							906	9									
06	27510	X	23634	-0-	-3876	-0-	165	1	22668	2	Y	728	713	1	1	8	71
							801	9									
07	26846	X	21211	-0-	-5635	-0-	161	1	20437	2	Y	557	546	1	2	8	80
							613	9									
08	26846	X	22334	-0-	-4512	-0-	156	1	21453	2	Y	659	674	1	1	8	64
							725	9									
09	25980	X	18594	-0-	-7386	-0-	126	1	17845	2	Y	566	594	1	1	8	35
							623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*12	20367	X	214	-0-	-20153	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	23033	X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	3379	2	Y	135	128	1			7
							149	9									
02	20804	X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	10530	2	Y	451	393	1	3	8	62
							496	9									
03	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	132	1	24804	2	Y	802	782	1	2	8	80
							882	9									
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	92	1	13328	2	Y	506	550	1	1	8	35
							557	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	18291	2	Y	651	631	1	1	8	54
							716	9									
06	24990	X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	1	8	56
							529	9									
07	25823	X	19968	-0-	-5855	-0-	150	1	19026	2	Y	720	664	1	2	8	110
							792	9									
08	25823	X	21164	-0-	-4659	-0-	146	1	20096	2	Y	838	853	1	1	8	94
							922	9									
09	18510	X	17131	-0-	-1379	-0-	116	1	16310	2	Y	641	681	1	1	8	53
							705	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

04	6090	X	4840	-0-	-1250	-0-	12	1	4009	2	Y	737	729	0	2	8	9
							8	4	811	9							
05	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	4378	2	Y	772	772	0	1	8	8
							2	4	849	9							
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	1	8	5
							2	4	759	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	2	Y	767	765	0	2	8	5
							1	4	844	9							
08	5239	X	3938	-0-	-1301	-0-	6	1	3218	2	Y	649	648	0	1	8	5
							714	9									
09	5280	X	3619	-0-	-1661	-0-	4	1	3009	2	Y	551	552	0	1	8	3
							606	9									

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

04	36900	X	29328	-0-	-7572	-0-	194	1	28178	2	Y	869	911	1	2	8	54
							956	9									
05	38130	X	26089	-0-	-12041	-0-	177	1	25041	2	Y	792	781	1	2	8	63
							871	9									
06	39060	X	27155	-0-	-11905	-0-	190	1	26092	2	Y	794	771	1	1	8	85
							873	9									
07	40362	X	26456	-0-	-13906	-0-	199	1	25354	2	Y	821	778	1	3	8	125
							903	9									
08	40362	X	28451	-0-	-11911	-0-	198	1	27249	2	Y	913	939	1	1	8	98
							1004	9									
09	29340	X	26395	-0-	-2945	-0-	179	1	25343	2	Y	794	832	1	1	8	59
							873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	971	1	9428	2	N	553	547	0	1	8	6
							608	9									
05	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	906	1	8615	2	N	403	405	0	1	8	3
							443	9									
06	11340	X	7628	-0-	-3712	-0-	946	1	6397	2	N	259	261	0			1
							285	9									
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	915	1	11607	2	N	488	485	0	1	8	3
							537	9									
08	11718	X	8932	-0-	-2786	-0-	861	1	7683	2	N	353	353	0			3
							388	9									
09	11010	X	8965	-0-	-2045	-0-	798	1	7686	2	N	437	436	0	1	8	3
							481	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	440	1	4917	2	N	556	551	0	1	8	4
							6	4	612	9							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	382	384	0	1	8	1
							420	9									
06	7170	X	4851	-0-	-2319	-0-	402	1	4160	2	N	263	264	0			-0-
							289	9									
07	7409	X	5405	-0-	-2004	-0-	431	1	4574	2	N	364	362	0	1	8	1
							400	9									
08	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	380	1	4758	2	N	352	352	0			1
							387	9									
*09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	389	1	5255	2	N	337	338	0			-0-
							371	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-	308	1	1613	2	N	223	220	0			7
							2	4	245	9							
05	3658	X	2474	-0-	-1184	-0-	321	1	1889	2	N	240	240	0			7
							264	9									
06	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	321	1	1962	2	N	255	256	0			6
							281	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	431	1	2464	2	N	279	278	0	1	8	6
							307	9									
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	418	1	2330	2	N	253	253	0			6
							278	9									
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	414	1	2331	2	N	245	245	0			6
							270	9									

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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	918	911	0	2	8	7
							9	4	1010	9							
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	28	1	5031	2	Y	943	943	0	1	8	6
							1037	9									
06	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	19	1	4115	2	Y	731	734	0	1	8	2
							1	4	804	9							
07	6479	X	5289	-0-	-1190	-0-	14	1	4315	2	Y	873	869	0	3	8	3
							960	9									
08	6479	X	4130	-0-	-2349	-0-	7	1	3236	2	Y	806	804	0	1	8	4
							887	9									
09	6270	X	4633	-0-	-1637	-0-	5	1	3909	2	Y	654	655	0	1	8	2
							719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6840	X	6454	-0-	-386	-0-	362	1	5015	2	Y	970	961	0	2	8	9
							10	4	1067	9							
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	380	1	4790	2	Y	775	777	0	1	8	6
							853	9									
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	410	1	5617	2	Y	719	721	0	1	8	3
							1	4	791	9							
07	6665	X	5492	-0-	-1173	-0-	337	1	4477	2	Y	615	612	0	2	8	4
							1	4	677	9							
08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	322	1	4147	2	Y	748	745	0	1	8	6
							1	4	823	9							
09	6810	X	4953	-0-	-1857	-0-	302	1	4011	2	Y	582	583	0	1	8	4
							640	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

04	5310	X	3857	-0-	-1453	-0-	431	1	2568	2	Y	773	765	0	2	8	6
							8	4	850	9							
05	5487	X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0	1	8	4
							817	9									
06	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	394	1	2089	2	Y	801	802	0	1	8	2
							2	4	881	9							
07	3999	X	2244	-0-	-1755	-0-	365	1	1344	2	Y	486	485	0	1	8	2
							535	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	534	1	3438	2	Y	856	851	0	1	8	6
							942	9									
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	503	1	3886	2	Y	780	781	0	1	8	4
							858	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

04	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	14	1	2369	2	Y	807	799	0	2	8	8
							8	4	888	9							
05	4061	X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0	1	8	6
							2	4	813	9							
06	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	17	1	639	2	Y	680	682	0	1	8	3
							1	4	748	9							
07	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	10	1	1947	2	Y	678	675	0	2	8	4
							1	4	746	9							
08	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	4	1	135	2	Y	510	509	0	1	8	4
							561	9									
09	3120	X	470	-0-	-2650	-0-	3	1	40	2	Y	388	389	0	1	8	2
							427	9									

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	14	1	785	2	Y	828	823	0	2	8	9
							9	4	911	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	730	731	0	1	8	7
							803	9									
06	1380	X	777	-0-	-603	-0-	17	1	81	2	Y	617	618	0	1	8	5
							679	9									
07	7099	X	1585	-0-	-5514	-0-	10	1	890	2	Y	623	621	0	2	8	5
							685	9									
08	7099	X	5084	-0-	-2015	-0-	6	1	4323	2	Y	686	684	0	1	8	6
							755	9									
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	4	1	2970	2	Y	520	521	0	1	8	4
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	530	1	5293	2	Y	926	917	0	2	8	10
							10	4	1019	9							
05	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	501	1	5589	2	Y	888	888	0	1	8	9
							1	4	977	9							
06	6930	X	4281	-0-	-2649	-0-	359	1	3247	2	Y	614	618	0	1	8	4
							675	9									
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	638	1	8065	2	Y	1138	1132	0	3	8	7
							1	4	1252	9							
08	7161	X	6339	-0-	-822	-0-	472	1	4845	2	Y	928	927	0	1	8	7
							1	4	1021	9							
09	6840	X	4527	-0-	-2313	-0-	374	1	3456	2	Y	634	637	0	1	8	3
							697	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

04	10050	X	7066	-0-	-2984	-0-	342	1	5714	2	Y	910	902	0	2	8	9
							9	4	1001	9							
05	9703	X	2879	-0-	-6824	-0-	279	1	2091	2	Y	463	467	0	1	8	4
							509	9									
06	10380	X	7010	-0-	-3370	-0-	447	1	5499	2	Y	966	963	0	2	8	5
							1	4	1063	9							
07	10726	X	6982	-0-	-3744	-0-	433	1	5474	2	Y	977	974	0	3	8	5
							1075	9									
08	10726	X	7872	-0-	-2854	-0-	443	1	6394	2	Y	941	938	0	1	8	7
							1035	9									
09	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	328	1	5401	2	Y	873	873	0	1	8	6
							960	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

04	10740	X	9938	-0-	-802	-0-	742	1	8294	2	N	820	812	0	2	8	8
							902	9									
05	10633	X	9021	-0-	-1612	-0-	727	1	7712	2	N	529	532	0	1	8	4
							582	9									
06	10230	X	8461	-0-	-1769	-0-	857	1	7241	2	N	330	332	0	1	8	1
							363	9									
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	857	1	11011	2	N	289	288	0	1	8	1
							318	9									
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1026	1	10099	2	N	364	363	0			2
							400	9									
*09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	906	1	9163	2	N	257	258	0			1
							283	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	5173	2	Y	973	964	0	2	8	9
							10	4	1070	9							
05	6231	X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1	8	6
							839	9									
06	6030	X	2302	-0-	-3728	-0-	13	1	1743	2	Y	496	500	0	1	8	1
							546	9									
07	6758	X	4364	-0-	-2394	-0-	10	1	3686	2	Y	607	605	0	2	8	1
							668	9									
08	6758	X	2954	-0-	-3804	-0-	3	1	2513	2	Y	398	398	0			1
							438	9									
09	6270	X	3368	-0-	-2902	-0-	5	1	2705	2	Y	598	597	0	1	8	1
							658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	8280	X	489	-0-	-7791	-0-	55	1	33	2	Y	361	357	0	1	8	3
							4	4	397	9							
05	6851	X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1	8	8
							1073	9									
06	6450	X	3488	-0-	-2962	-0-	124	1	2456	2	Y	825	827	0	1	8	5
							908	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	123	1	2633	2	Y	862	859	0	3	8	5
							948	9									
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	132	1	3650	2	Y	1358	1352	0	1	8	10
							2	4	1494	9							
*09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	Y	947	950	0	1	8	6
							1042	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	333	1	6998	2	Y	932	922	0	2	8	13
							10	4	1025	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	316	1	5640	2	Y	1035	1034	0	2	8	12
							1	4	1139	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	381	1	7129	2	Y	1102	1103	0	2	8	9
							1	4	1212	9							
07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	460	1	11611	2	Y	1257	1252	0	4	8	10
							2	4	1383	9							
08	12772	X	11745	-0-	-1027	-0-	413	1	10031	2	Y	1183	1181	0	1	8	11
							1301	9									
*09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	411	1	9694	2	Y	1132	1133	0	2	8	8
							1245	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

04	7800	X	5506	-0-	-2294	-0-	259	1	4238	2	Y	909	902	0	2	8	6
							9	4	1000	9							
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	437	1	11374	2	Y	1621	1614	0	2	8	11
							2	4	1783	9							
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	348	1	7906	2	Y	1148	1153	0	2	8	4
							1	4	1263	9							
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	6292	2	Y	851	849	0	3	8	3
							936	9									
08	13609	X	9828	-0-	-3781	-0-	365	1	8409	2	Y	958	955	0	1	8	5
							1054	9									
09	13170	X	8148	-0-	-5022	-0-	312	1	6736	2	Y	1000	999	0	1	8	5
							1100	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

04	12930	X	10135	-0-	-2795	-0-	336	1	7781	2	Y	1817	1799	0	4	8	18
							19	4	1999	9							
05	13361	X	4495	-0-	-8866	-0-	227	1	3259	2	Y	917	927	0	1	8	7
							1009	9									
06	12930	X	4084	-0-	-8846	-0-	225	1	3095	2	Y	694	697	0	1	8	3
							1	4	763	9							
07	16585	X	2092	-0-	-14493	-0-	186	1	1028	2	Y	798	794	0	2	8	5
							878	9									
08	16585	X	534	-0-	-16051	-0-	155	1	30	2	Y	317	319	0			3
							349	9									
09	10140	X	769	-0-	-9371	-0-	168	1	51	2	Y	500	499	0	1	8	3
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	7980	X	5684	-0-	-2296	-0-	291	1	4074	2	Y	1188	1176	0	3	8	16
							12	4	1307	9							
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	337	1	5718	2	Y	977	979	0	2	8	12
							1	4	1075	9							
06	7980	X	6156	-0-	-1824	-0-	296	1	5041	2	Y	744	747	0	1	8	8
							1	4	818	9							
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	332	1	6343	2	Y	1034	1029	0	3	8	10
							1	4	1137	9							
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	281	1	4206	2	Y	1520	1513	0	2	8	15
							2	4	1672	9							
09	6900	X	6469	-0-	-431	-0-	286	1	4816	2	Y	1243	1245	0	2	8	11
							1367	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	6690	X	5833	-0-	-857	-0-	251	1	4683	2	Y	810	802	0	2	8	6
							8	4	891	9							
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	295	1	6594	2	Y	1011	1009	0	2	8	6
							1	4	1112	9							
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	237	1	4440	2	Y	649	653	0	1	8	1
							714	9									
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	262	1	5829	2	Y	701	698	0	2	8	2
							771	9									
08	7998	X	5922	-0-	-2076	-0-	243	1	5026	2	Y	594	593	0	1	8	2
							653	9									
09	7740	X	6062	-0-	-1678	-0-	249	1	5130	2	Y	621	621	0	1	8	1
							683	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	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	Y	1049	1038	0	2	8	13
							11	4	1154	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	29	1	7845	2	Y	1018	1018	0	2	8	11
							1	4	1120	9							
06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	23	1	7619	2	Y	895	898	0	1	8	7
							1	4	985	9							
07	9951	X	3757	-0-	-6194	-0-	8	1	3199	2	Y	500	501	0	1	8	5
							550	9									
08	9951	X	3992	-0-	-5959	-0-	6	1	3218	2	Y	698	695	0	1	8	7
							768	9									
09	9630	X	5709	-0-	-3921	-0-	6	1	4925	2	Y	707	707	0	1	8	6
							778	9									

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	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	324	1	7859	2	Y	1050	1040	0	2	8	10
							11	4	1155	9							
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	9924	2	Y	958	959	0	1	8	8
							1054	9									
06	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-	261	1	6582	2	Y	580	584	0	1	8	3
							638	9									
07	9672	X	3248	-0-	-6424	-0-	207	1	2547	2	Y	449	449	0	1	8	2
							494	9									
08	11346	X	7686	-0-	-3660	-0-	301	1	6692	2	Y	630	627	0	1	8	4
							693	9									
09	10980	X	8176	-0-	-2804	-0-	284	1	7099	2	Y	721	720	0	1	8	4
							793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	328	1	15788	2	N	1770	1754	0	4	8	14
						19	4	1947	9							
05	10726 X	9483	-0-	-1243	-0-	224	1	7763	2	N	1358	1362	0	2	8	8
						2	4	1494	9							
06	12120 X	8534	-0-	-3586	-0-	222	1	6883	2	N	1297	1299	0	2	8	4
						2	4	1427	9							
07	12524 X	5536	-0-	-6988	-0-	151	1	4375	2	N	918	917	0	3	8	2
						1010	9									
08	12524 X	5491	-0-	-7033	-0-	140	1	4193	2	N	1053	1049	0	1	8	5
						1158	9									
09	12120 X	7973	-0-	-4147	-0-	182	1	6536	2	N	1141	1140	0	2	8	4
						1255	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

04	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	24	1	13098	2	Y	1453	1439	0	3	8	15
						15	4	1598	9							
05	11005 X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	1612	2	Y	621	629	0	1	8	6
						683	9									
06	11910 X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	110	2	Y	835	834	0	1	8	6
						1	4	919	9							
07	15221 X	380	-0-	-14841	-0-	5	1	44	2	Y	301	303	0	1	8	3
						331	9									
08	15221 X	302	-0-	-14919	-0-	2	1	24	2	Y	251	251	0			3
						276	9									
09	14730 X	1881	-0-	-12849	-0-	6	1	1026	2	Y	772	768	0	1	8	6
						849	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

*10	28737 X	26413	-0-	-2324	-0-	252	1	24743	2	Y	1289	1352	1	5	8	20
						1418	9									
*11	27810 X	27706	-0-	-104	-0-	258	1	25944	2	Y	1367	1198	1	1	8	188
						1504	9									
*12	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	256	1	26911	2	Y	1331	1454	1	2	8	63
						1464	9									
*01	27280 X	27276	-0-	-4	-0-	242	1	25631	2	Y	1275	1277	1	4	8	57
						1403	9									
*02	25872 X	23010	-0-	-2862	-0-	193	1	21724	2	Y	994	958	1	4	8	89
						1093	9									
*03	28644 X	27061	-0-	-1583	-0-	270	1	25386	2	Y	1277	1294	1	5	8	67
						1405	9									
*04	27720 X	25483	-0-	-2237	-0-	258	1	23942	2	Y	1166	1181	1	3	8	49
						1283	9									
*05	28644 X	25839	-0-	-2805	-0-	195	1	24391	2	Y	1139	1108	1	2	8	78
						1253	9									
*06	26430 X	25117	-0-	-1313	-0-	197	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4	8	46
						1110	9									
*07	27063 X	25142	-0-	-1921	-0-	200	1	23877	2	Y	968	998	1			16
						1065	9									
*08	27063 X	45	-0-	-27018	-0-	26	2	19	9	Y	17	32	1	1	8	-0-
09	25470 X	-0-	-0-	-25470	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28613	X	26299	-0-	-2314	-0-	246	1	24752	2	Y	1183	1239	1	5	8	27
							1301	9									
*11	27690	X	25908	-0-	-1782	-0-	235	1	24450	2	Y	1112	976	1	1	8	162
							1223	9									
*12	28613	X	26032	-0-	-2581	-0-	234	1	24433	2	Y	1241	1334	1	1	8	68
							1365	9									
*01	27528	X	24398	-0-	-3130	-0-	215	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3	8	60
							1220	9									
*02	24780	X	21151	-0-	-3629	-0-	179	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6	8	114
							1272	9									
*03	26784	X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2	8	49
							787	9									
*04	25920	X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1	8	42
							836	9									
*05	26040	X	22267	-0-	-3773	-0-	170	1	21302	2	Y	723	703	1	1	8	61
							795	9									
*06	23640	X	19729	-0-	-3911	-0-	154	1	18686	2	Y	808	816	1	1	8	52
							889	9									
*07	23467	X	21125	-0-	-2342	-0-	167	1	19971	2	Y	897	916	1			33
							987	9									
*08	23405	X	65	-0-	-23340	-0-	18	2	47	9	Y	43	74	1	2	8	-0-
09	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27528	X	23390	-0-	-4138	-0-	211	1	22186	2	Y	903	954	1	4	8	22
							993	9									
*11	26340	X	23210	-0-	-3130	-0-	211	1	21899	2	Y	1000	876	1	1	8	145
							1100	9									
*12	26474	X	23123	-0-	-3351	-0-	206	1	21780	2	Y	1034	1122	1	1	8	56
							1137	9									
*01	25296	X	21732	-0-	-3564	-0-	192	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2	8	55
							1114	9									
*02	22596	X	18742	-0-	-3854	-0-	157	1	17688	2	Y	815	783	1	4	8	83
							897	9									
*03	23994	X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3	8	58
							992	9									
*04	23220	X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2	8	47
							955	9									
*05	23126	X	19949	-0-	-3177	-0-	151	1	18865	2	Y	848	824	1	2	8	69
							933	9									
*06	21060	X	18606	-0-	-2454	-0-	146	1	17632	2	Y	753	775	1	1	8	46
							828	9									
*07	20987	X	18819	-0-	-2168	-0-	150	1	17836	2	Y	757	778	1			25
							833	9									
*08	20987	X	35	-0-	-20952	-0-	21	2	14	9	Y	13	37	1	1	8	-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					-0-

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 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29233	X	27859	-0-	-1374	-0-	263 1436	1 9	26160	2	Y	1305	1365	1	5	8	28
*11	28290	X	26999	-0-	-1291	-0-	251 1433	1 9	25315	2	Y	1303	1143	1	1	8	187
*12	29233	X	27441	-0-	-1792	-0-	249 1481	1 9	25711	2	Y	1346	1460	1	1	8	72
*01	28892	X	26367	-0-	-2525	-0-	236 1431	1 9	24700	2	Y	1301	1301	1	4	8	68
*02	25592	X	21866	-0-	-3726	-0-	183 1147	1 9	20536	2	Y	1043	1004	1	4	8	103
*03	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	265 1478	1 9	24306	2	Y	1344	1361	1	5	8	81
*04	27000	X	24894	-0-	-2106	-0-	256 1346	1 9	23292	2	Y	1224	1240	1	3	8	62
*05	27466	X	25300	-0-	-2166	-0-	190 1320	1 9	23790	2	Y	1200	1166	1	3	8	93
*06	25530	X	23736	-0-	-1794	-0-	185 1144	1 9	22407	2	Y	1040	1072	1	3	8	58
*07	26040	X	24027	-0-	-2013	-0-	190 1165	1 9	22672	2	Y	1059	1088	1	1	8	28
*08	26040	X	51	-0-	-25989	-0-	25	2	26	9	Y	24	51	1	1	8	-0-
09	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

04	5790	X	3836	-0-	-1954	-0-	333 7	1 4	2694 802	2 9	N	729	722	0	2	8	5
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	363 876	1 9	3536	2	N	796	796	0	1	8	4
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	312 1	1 4	5124 900	2 9	N	818	819	0	1	8	2
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	324 772	1 9	5831	2	N	702	700	0	2	8	2
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	303 674	1 9	4497	2	N	613	611	0	1	8	3
09	6330	X	6169	-0-	-161	-0-	334 666	1 9	5169	2	N	605	606	0	1	8	1

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

04	15150	X	10348	-0-	-4802	-0-	436 12	1 4	8601 1299	2 9	N	1181	1172	0	3	8	9
05	15655	X	4346	-0-	-11309	-0-	228 1	1 4	3330 787	2 9	N	715	720	0	1	8	3
06	15150	X	6441	-0-	-8709	-0-	409 1	1 4	4740 1291	2 9	N	1174	1171	0	2	8	4
07	12090	X	6860	-0-	-5230	-0-	343 1036	1 9	5481	2	N	942	939	0	3	8	4
08	12090	X	9236	-0-	-2854	-0-	382 1093	1 9	7761	2	N	994	991	0	1	8	6
09	10350	X	8153	-0-	-2197	-0-	378 789	1 9	6986	2	N	717	719	0	1	8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	736	1	15256	2	N	2383	2360	0	5	8	25
							25	4	2621	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	631	1	12345	2	N	2352	2353	0	4	8	20
							2	4	2587	9							
06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	740	1	11287	2	N	2367	2370	0	4	8	13
							3	4	2604	9							
07	19251	X	8289	-0-	-10962	-0-	389	1	6654	2	N	1132	1135	0	3	8	7
							1	4	1245	9							
08	19251	X	4080	-0-	-15171	-0-	285	1	2689	2	N	1005	1004	0	1	8	7
							1106	9									
09	18630	X	7461	-0-	-11169	-0-	366	1	5976	2	N	1017	1017	0	1	8	6
							1119	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	166	168	0			3
							2	4	183	9							
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	621	1	6828	2	N	1893	1876	0	3	8	17
							1	4	2082	9							
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	N	558	570	0	1	8	4
							614	9									
07	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	601	1	9323	2	N	1318	1310	0	4	8	8
							2	4	1450	9							
08	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	570	1	11106	2	N	1441	1436	0	1	8	12
							2	4	1585	9							
*09	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	563	1	11717	2	N	994	997	0	1	8	8
							1093	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	445	1	9847	2	Y	757	712	1	1	8	95
							833	9									
05	6944	X	2682	-0-	-4262	-0-	133	1	2386	2	Y	148	218	1			25
							163	9									
06	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	308	1	4871	2	Y	433	417	1	1	8	40
							476	9									
07	11501	X	10135	-0-	-1366	-0-	433	1	8914	2	Y	716	660	1	2	8	94
							788	9									
08	11501	X	11360	-0-	-141	-0-	474	1	10063	2	Y	748	753	1	1	8	88
							823	9									
*09	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	427	1	10382	2	Y	711	739	1	1	8	59
							782	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	1441	1	31887	2	Y	1626	1562	1	3	8	192
							1789	9									
05	34069	X	31999	-0-	-2070	-0-	1588	1	28489	2	Y	1747	1793	1	2	8	144
							1922	9									
06	37440	X	27679	-0-	-9761	-0-	1553	1	24582	2	Y	1404	1435	1	2	8	111
							1544	9									
07	38688	X	26640	-0-	-12048	-0-	1169	1	24075	2	Y	1269	1217	1	4	8	159
							1396	9									
08	38688	X	17835	-0-	-20853	-0-	757	1	16074	2	Y	913	968	1	1	8	103
							1004	9									
09	35130	X	19934	-0-	-15196	-0-	742	1	18055	2	Y	1034	1062	1	1	8	74
							1137	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	2548	-0-	-28382	-0-	104 145	1 9	2299	2	Y	132	159	1			24
05	31961	X	20438	-0-	-11523	-0-	1037 803	1 9	18598	2	Y	730	693	1	1	8	60
06	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1213	1 9	21002	2	Y	1103	1073	1	2	8	88
07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	985 1091	1 9	20270	2	Y	992	948	1	3	8	129
08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	1011 1262	1 9	21479	2	Y	1147	1147	1	2	8	127
09	23550	X	16628	-0-	-6922	-0-	618 961	1 9	15049	2	Y	874	930	1	1	8	70

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	1006 2044	1 9	23602	2	Y	1858	1979	1	13	8	74
05	26350	X	22420	-0-	-3930	-0-	992 1735	1 9	19693	2	Y	1577	1508	1	8	8	135
06	26370	X	21356	-0-	-5014	-0-	1037 1804	1 9	18515	2	Y	1640	1649	1	6	8	120
07	27528	X	20911	-0-	-6617	-0-	929 1766	1 9	18216	2	Y	1605	1553	1	12	8	160
08	27528	X	22514	-0-	-5014	-0-	1020 1856	1 9	19638	2	Y	1687	1726	1	4	8	117
09	26640	X	22680	-0-	-3960	-0-	639 1796	1 9	20245	2	Y	1633	1636	1	5	8	109

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	7685	-0-	-4675	-0-	278 857	1 9	6550	2	Y	779	816	1	5	8	39
05	12772	X	5337	-0-	-7435	-0-	229 554	1 9	4554	2	Y	504	489	1	3	8	51
06	9450	X	4411	-0-	-5039	-0-	208 479	1 9	3724	2	Y	435	445	1	1	8	40
07	8587	X	5419	-0-	-3168	-0-	233 590	1 9	4596	2	Y	536	511	1	4	8	61
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	416 1089	1 9	8050	2	Y	990	974	1	2	8	75
*09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	210 927	1 9	6706	2	Y	843	851	1	2	8	65

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	12821	-0-	-1789	-0-	460 1522	1 9	10839	2	Y	1384	1435	1	10	8	54
05	15097	X	13046	-0-	-2051	-0-	551 1499	1 9	10996	2	Y	1363	1294	1	7	8	116
06	14310	X	12870	-0-	-1440	-0-	602 1472	1 9	10796	2	Y	1338	1352	1	5	8	97
07	13454	X	10531	-0-	-2923	-0-	453 1164	1 9	8914	2	Y	1058	1041	1	8	8	106
08	13454	X	5098	-0-	-8356	-0-	225 525	1 9	4348	2	Y	477	547	1	1	8	35
09	12870	X	8957	-0-	-3913	-0-	239 1088	1 9	7630	2	Y	989	958	1	3	8	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940	X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0	5	8	16
							24	4	2570	9							
05	18538	X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0	4	8	11
							2	4	2527	9							
06	17730	X	15884	-0-	-1846	-0-	57	1	13410	2	Y	2195	2199	0	4	8	3
							2	4	2415	9							
07	17019	X	14975	-0-	-2044	-0-	28	1	12962	2	Y	1804	1800	0	5	8	2
							1	4	1984	9							
08	17019	X	15069	-0-	-1950	-0-	14	1	13163	2	Y	1719	1715	0	2	8	4
							1	4	1891	9							
09	16200	X	14279	-0-	-1921	-0-	13	1	12393	2	Y	1703	1704	0	2	8	1
							1873	9									

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	4132	-0-	-8558	-0-	460	1	3163	2	N	458	453	0	1	8	5
							5	4	504	9							
05	13113	X	8944	-0-	-4169	-0-	731	1	7254	2	N	871	867	0	1	8	8
							1	4	958	9							
06	12690	X	5562	-0-	-7128	-0-	533	1	4369	2	N	599	603	0	1	8	3
							1	4	659	9							
07	6076	X	3948	-0-	-2128	-0-	487	1	2963	2	N	453	453	0	1	8	2
							498	9									
08	8959	X	4329	-0-	-4630	-0-	535	1	3205	2	N	535	534	0	1	8	2
							589	9									
09	8670	X	413	-0-	-8257	-0-	298	1	10	2	N	95	97	0			-0-
							105	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12777	-0-	-1803	-0-	32	1	10651	2	Y	1886	1870	0	4	8	18
							19	4	2075	9							
05	14663	X	12563	-0-	-2100	-0-	56	1	10387	2	Y	1926	1926	0	3	8	15
							1	4	2119	9							
06	14220	X	11565	-0-	-2655	-0-	39	1	9853	2	Y	1519	1524	0	3	8	7
							2	4	1671	9							
07	14694	X	10605	-0-	-4089	-0-	22	1	8976	2	Y	1460	1455	0	4	8	8
							1	4	1606	9							
08	14694	X	11489	-0-	-3205	-0-	14	1	9625	2	Y	1681	1675	0	2	8	12
							1	4	1849	9							
09	12780	X	9292	-0-	-3488	-0-	13	1	7430	2	Y	1681	1681	0	2	8	10
							1849	9									

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	521	-0-	-10819	-0-	186	1	26	2	N	278	276	0	1	8	1
							3	4	306	9							
05	11718	X	830	-0-	-10888	-0-	238	1	170	2	N	384	383	0	1	8	1
							422	9									
06	11340	X	7839	-0-	-3501	-0-	616	1	5685	2	N	1396	1390	0	2	8	5
							2	4	1536	9							
07	9269	X	7862	-0-	-1407	-0-	655	1	6041	2	N	1059	1056	0	3	8	5
							1	4	1165	9							
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	573	1	4642	2	N	1153	1150	0	1	8	7
							1	4	1268	9							
09	7830	X	5868	-0-	-1962	-0-	555	1	4187	2	N	1024	1025	0	1	8	5
							1126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	500	1	9592	2	N	1241	1229	0	3	8	11
							13	4	1365	9							
05	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	403	1	6383	2	N	912	915	0	1	8	7
							1	4	1003	9							
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	394	1	6578	2	N	900	901	0	1	8	5
							1	4	990	9							
07	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	406	1	6563	2	N	821	818	0	2	8	6
							1	4	903	9							
08	8122	X	7970	-0-	-152	-0-	388	1	6581	2	N	910	907	0	1	8	8
							1001	9									
09	7860	X	7618	-0-	-242	-0-	375	1	6239	2	N	913	913	0	1	8	7
							1004	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	499	1	10437	2	N	1523	1509	0	3	8	14
							16	4	1675	9							
05	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	555	1	10122	2	N	2018	2013	0	3	8	16
							1	4	2220	9							
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	527	1	11431	2	N	1236	1244	0	2	8	6
							1	4	1360	9							
07	13051	X	11018	-0-	-2033	-0-	501	1	9144	2	N	1247	1244	0	4	8	5
							1	4	1372	9							
08	13051	X	10500	-0-	-2551	-0-	447	1	8445	2	N	1461	1456	0	2	8	8
							1	4	1607	9							
09	13320	X	8682	-0-	-4638	-0-	389	1	6724	2	N	1426	1426	0	2	8	6
							1569	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	7692	-0-	-2028	-0-	489	1	5638	2	N	1409	1397	0	3	8	13
							15	4	1550	9							
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	461	1	5701	2	N	1241	1243	0	2	8	9
							1	4	1365	9							
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	405	1	8054	2	N	1201	1203	0	2	8	5
							1	4	1321	9							
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	407	1	8745	2	N	1052	1048	0	3	8	6
							1	4	1157	9							
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	424	1	8388	2	N	1137	1134	0	1	8	8
							1251	9									
09	9780	X	9599	-0-	-181	-0-	418	1	8084	2	N	997	998	0	1	8	6
							1097	9									

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89684	X	89684	-0-	-0-	-0-	423	1	82349	2	Y	6284	6264	1	13	8	226
							6912	9									
05	91995	X	91995	-0-	-0-	-0-	445	1	84720	2	Y	6209	6211	1	11	8	213
							6830	9									
06	81164	X	81164	-0-	-0-	-0-	403	1	74295	2	Y	5878	5792	1	12	8	287
							6466	9									
07	92628	X	45993	-0-	-46635	-0-	115	1	41024	2	Y	4413	4506	1	17	8	177
							4854	9									
08	92628	X	-0-	-0-	-92628	-0-					Y	92	259	1			10
09	89640	X	-0-	-0-	-89640	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	386	1	75009	2	Y	2737	2739	1	6	8	193
							3011	9									
05	73311	X	73311	-0-	-0-	-0-	367	1	69966	2	Y	2707	2708	1	4	8	188
							2978	9									
06	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	336	1	61948	2	Y	2395	2366	1	4	8	213
							2635	9									
07	100967	X	67576	-0-	-33391	-0-	182	1	64909	2	Y	2259	2278	1	9	8	185
							2485	9									
08	100967	X	66819	-0-	-34148	-0-	176	1	63667	2	Y	2705	2671	1	4	8	215
							2976	9									
09	78420	X	68189	-0-	-10231	-0-	179	1	64732	2	Y	2980	2925	1	4	8	266
							3278	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

04	69920	X	69920	-0-	-0-	-0-	339	1	65855	2	Y	3387	3360	1	7	8	123
							3726	9									
05	71807	X	71807	-0-	-0-	-0-	355	1	67695	2	Y	3415	3413	1	6	8	119
							3757	9									
06	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	325	1	59939	2	Y	2967	2932	1	6	8	148
							3264	9									
07	76756	X	72761	-0-	-3995	-0-	197	1	70496	2	Y	1880	1942	1	7	8	79
							2068	9									
08	81516	X	81516	-0-	-0-	-0-	214	1	77727	2	Y	3250	3179	1	5	8	145
							3575	9									
*09	76291	X	76291	-0-	-0-	-0-	200	1	72383	2	Y	3371	3315	1	4	8	197
							3708	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

*10	21390	X	9732	-0-	-11658	-0-	8746	2	986	9	Y	896	901	1	4	8	19
*11	20700	X	8663	-0-	-12037	-0-	7698	2	965	9	Y	877	869	1	1	8	26
*12	16647	X	8322	-0-	-8325	-0-	7380	2	942	9	Y	856	864	1	1	8	17
*01	14384	X	8452	-0-	-5932	-0-	7429	2	1023	9	Y	930	918	1	2	8	27
*02	10612	X	8899	-0-	-1713	-0-	8073	2	826	9	Y	751	741	1			37
*03	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	7867	2	981	9	Y	892	913	1	1	8	15
*04	8670	X	7448	-0-	-1222	-0-	6599	2	849	9	Y	772	766	1	2	8	19
*05	9858	X	7696	-0-	-2162	-0-	6885	2	811	9	Y	737	737	1	1	8	18
*06	9540	X	6648	-0-	-2892	-0-	5951	2	697	9	Y	634	636	1	1	8	15
*07	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	6358	2	800	9	Y	727	716	1			26
*08	8835	X	7052	-0-	-1783	-0-	6252	2	800	9	Y	727	737	1			16
*09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12685	2	981	9	Y	892	879	1			29

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

*10	63147	X	45031	-0-	-18116	-0-	40482	2	4549	9	Y	4135	4145	1	18	8	86
*11	61110	X	51660	-0-	-9450	-0-	46577	2	5083	9	Y	4621	4562	1	3	8	142
*12	50406	X	47705	-0-	-2701	-0-	43347	2	4358	9	Y	3962	4017	1	4	8	83
*01	50406	X	46690	-0-	-3716	-0-	43146	2	3544	9	Y	3222	3201	1	6	8	98
*02	48216	X	34236	-0-	-13980	-0-	31900	2	2336	9	Y	2124	2114	1			108
*03	53382	X	47460	-0-	-5922	-0-	43588	2	3872	9	Y	3520	3561	1	5	8	62
*04	51660	X	44872	-0-	-6788	-0-	41137	2	3735	9	Y	3395	3362	1	8	8	87
*05	47709	X	44305	-0-	-3404	-0-	40841	2	3464	9	Y	3149	3154	1	5	8	77
*06	45930	X	41308	-0-	-4622	-0-	37954	2	3354	9	Y	3049	3051	1	3	8	72
*07	47461	X	39121	-0-	-8340	-0-	36277	2	2844	9	Y	2585	2563	1			94
*08	47461	X	38943	-0-	-8518	-0-	36351	2	2592	9	Y	2356	2395	1			55
09	44880	X	37591	-0-	-7289	-0-	34428	2	3163	9	Y	2875	2832	1			98

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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56420	X	41264	-0-	-15156	-0-	38134	2	3130	9	Y	2845	2858	1	12	8	59
*11	53040	X	44676	-0-	-8364	-0-	41007	2	3669	9	Y	3335	3289	1	2	8	103
*12	51088	X	46364	-0-	-4724	-0-	42694	2	3670	9	Y	3336	3365	1	3	8	71
*01	49135	X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	6	8	87
*02	41692	X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101
*03	46877	X	46877	-0-	-0-	-0-	43247	2	3630	9	Y	3300	3339	1	4	8	58
*04	44880	X	43244	-0-	-1636	-0-	39953	2	3291	9	Y	2992	2967	1	7	8	76
*05	46376	X	42631	-0-	-3745	-0-	39583	2	3048	9	Y	2771	2776	1	4	8	67
*06	45360	X	40612	-0-	-4748	-0-	37852	2	2760	9	Y	2509	2515	1	2	8	59
*07	46872	X	40522	-0-	-6350	-0-	37744	2	2778	9	Y	2525	2492	1			92
*08	46872	X	40124	-0-	-6748	-0-	36991	2	3133	9	Y	2848	2872	1			68
09	43230	X	37197	-0-	-6033	-0-	34757	2	2440	9	Y	2218	2209	1			77

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

04	19770	X	17836	-0-	-1934	-0-	30	1	15859	2	N	1754	1739	0	4	8	21
							18	4	1929	9							
05	20429	X	17423	-0-	-3006	-0-	47	1	15576	2	N	1635	1636	0	3	8	17
							1	4	1799	9							
06	20430	X	16673	-0-	-3757	-0-	37	1	15011	2	N	1475	1479	0	2	8	11
							2	4	1623	9							
07	21111	X	16886	-0-	-4225	-0-	22	1	15281	2	N	1438	1432	0	4	8	13
							1	4	1582	9							
08	21111	X	16281	-0-	-4830	-0-	10	1	14834	2	N	1305	1303	0	1	8	14
							1	4	1436	9							
09	17850	X	15700	-0-	-2150	-0-	9	1	14356	2	N	1214	1215	0	2	8	11
							1335	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

*10	57690	X	57690	-0-	-0-	-0-	52260	2	5430	9	Y	4936	4933	1	21	8	104
*11	59350	X	59350	-0-	-0-	-0-	54622	2	4728	9	Y	4298	4265	1	3	8	134
*12	54427	X	54427	-0-	-0-	-0-	50348	2	4079	9	Y	3708	3760	1	4	8	78
*01	57691	X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	8	8	121
*02	55384	X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112
*03	61318	X	56746	-0-	-4572	-0-	51928	2	4818	9	Y	4380	4408	1	6	8	78
*04	59340	X	50386	-0-	-8954	-0-	46783	2	3603	9	Y	3275	3260	1	7	8	86
*05	57319	X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257	9	Y	2961	2968	1	4	8	75
*06	55470	X	48322	-0-	-7148	-0-	44782	2	3540	9	Y	3218	3212	1	3	8	78
*07	56761	X	46510	-0-	-10251	-0-	43173	2	3337	9	Y	3034	2999	1			113
*08	56761	X	45614	-0-	-11147	-0-	42224	2	3390	9	Y	3082	3118	1			77
09	50400	X	40101	-0-	-10299	-0-	37627	2	2474	9	Y	2249	2245	1			81

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

04	88230	X	75741	-0-	-12489	-0-	373	1	72493	2	Y	2614	2608	1	6	8	95
							2875	9									
05	85870	X	76373	-0-	-9497	-0-	383	1	72941	2	Y	2772	2768	1	5	8	94
							3049	9									
06	84720	X	64871	-0-	-19849	-0-	336	1	61939	2	Y	2360	2334	1	4	8	116
							2596	9									
07	87544	X	77201	-0-	-10343	-0-	209	1	74723	2	Y	2063	2088	1	8	8	83
							2269	9									
08	87544	X	82616	-0-	-4928	-0-	219	1	79523	2	Y	2613	2577	1	4	8	115
							2874	9									
*09	76322	X	76322	-0-	-0-	-0-	203	1	73422	2	Y	2452	2421	1	3	8	143
							2697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 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	14670 X	13216	-0-	-1454	-0-	710	1	11376	2	N	1018	1009	0	2	8	10
						10	4	1120	9							
05	14756 X	12564	-0-	-2192	-0-	680	1	10807	2	N	978	978	0	2	8	8
						1	4	1076	9							
06	14280 X	13734	-0-	-546	-0-	675	1	11895	2	N	1057	1058	0	2	8	5
						1	4	1163	9							
07	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	652	1	12188	2	N	1083	1079	0	3	8	6
						1	4	1191	9							
08	13888 X	13819	-0-	-69	-0-	569	1	12380	2	N	791	790	0	1	8	6
						870	9									
09	13740 X	11962	-0-	-1778	-0-	712	1	10505	2	N	677	678	0	1	8	4
						745	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 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	20190 X	15732	-0-	-4458	-0-	775	1	13657	2	N	1171	1161	0	3	8	9
						12	4	1288	9							
05	20863 X	16027	-0-	-4836	-0-	812	1	13929	2	N	1168	1168	0	2	8	7
						1	4	1285	9							
06	20190 X	17286	-0-	-2904	-0-	806	1	15182	2	N	1179	1181	0	2	8	3
						1	4	1297	9							
07	18941 X	16564	-0-	-2377	-0-	775	1	14563	2	N	1114	1111	0	3	8	3
						1	4	1225	9							
08	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	823	1	18771	2	N	1087	1085	0	1	8	4
						1196	9									
09	17280 X	14211	-0-	-3069	-0-	698	1	12539	2	N	885	886	0	1	8	2
						974	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14207	-0-	-2413	-0-	22	1	12769	2	N	1275	1264	0	3	8	9
						13	4	1403	9							
05	16833 X	14261	-0-	-2572	-0-	30	1	13084	2	N	1042	1044	0	2	8	5
						1	4	1146	9							
06	16290 X	13603	-0-	-2687	-0-	29	1	12333	2	N	1127	1128	0	2	8	2
						1	4	1240	9							
07	14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	15	1	11573	2	N	1024	1020	0	3	8	3
						1	4	1126	9							
08	14942 X	11906	-0-	-3036	-0-	9	1	10776	2	N	1019	1016	0	1	8	5
						1121	9									
09	14220 X	12883	-0-	-1337	-0-	8	1	11687	2	N	1080	1080	0	1	8	4
						1188	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23460 X	20890	-0-	-2570	-0-	29	1	18923	2	N	1745	1729	0	4	8	23
						18	4	1920	9							
05	23374 X	21380	-0-	-1994	-0-	54	1	19282	2	N	1857	1856	0	3	8	21
						1	4	2043	9							
06	22380 X	20285	-0-	-2095	-0-	42	1	18425	2	N	1651	1655	0	3	8	14
						2	4	1816	9							
07	21576 X	21315	-0-	-261	-0-	27	1	19376	2	N	1737	1730	0	5	8	16
						1	4	1911	9							
08	21576 X	20604	-0-	-972	-0-	15	1	18619	2	N	1790	1785	0	2	8	19
						1	4	1969	9							
09	20880 X	19751	-0-	-1129	-0-	13	1	17937	2	N	1637	1638	0	2	8	16
						1801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 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	10950	X	8628	-0-	-2322	-0-	15	1	7634	2	N	882	875	0	2	8	8
							9	4	970	9							
05	11315	X	9966	-0-	-1349	-0-	28	1	8870	2	N	970	969	0	1	8	8
							1	4	1067	9							
06	11340	X	9166	-0-	-2174	-0-	23	1	8134	2	N	916	918	0	2	8	4
							1	4	1008	9							
07	11718	X	5912	-0-	-5806	-0-	9	1	5283	2	N	564	563	0	2	8	3
							620	9									
08	11718	X	8595	-0-	-3123	-0-	7	1	7708	2	N	800	797	0	1	8	5
							880	9									
*09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	7	1	9206	2	N	948	947	0	1	8	5
							1043	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	5744	-0-	-1666	-0-	12	1	4969	2	N	687	682	0	1	8	5
							7	4	756	9							
05	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	23	1	4572	2	N	823	822	0	1	8	5
							1	4	905	9							
06	6630	X	5018	-0-	-1612	-0-	19	1	4159	2	N	763	765	0	1	8	2
							1	4	839	9							
07	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	11	1	5218	2	N	700	698	0	2	8	2
							770	9									
08	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	6	1	4858	2	N	639	638	0	1	8	2
							703	9									
09	5730	X	3176	-0-	-2554	-0-	4	1	2603	2	N	517	518	0	1	8	-0-
							569	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	443	1	86186	2	Y	4677	4667	1	9	8	166
							5145	9									
05	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	458	1	87256	2	Y	4588	4592	1	8	8	154
							5047	9									
06	79995	X	79995	-0-	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7	8	169
							3853	9									
07	94922	X	82982	-0-	-11940	-0-	222	1	79262	2	Y	3180	3213	1	12	8	124
							3498	9									
08	94922	X	82136	-0-	-12786	-0-	213	1	77256	2	Y	4243	4176	1	7	8	184
							4667	9									
09	91770	X	79298	-0-	-12472	-0-	207	1	74555	2	Y	4124	4070	1	5	8	233
							4536	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	73036	X	55649	-0-	-17387	-0-	51979	2	3670	9	Y	3336	3349	1	13	8	69
*11	70680	X	53874	-0-	-16806	-0-	50348	2	3526	9	Y	3205	3173	1	2	8	99
*12	59551	X	49765	-0-	-9786	-0-	46686	2	3079	9	Y	2799	2836	1	2	8	60
*01	56110	X	52160	-0-	-3950	-0-	48916	2	3244	9	Y	2949	2913	1	6	8	90
*02	50288	X	39252	-0-	-11036	-0-	36303	2	2949	9	Y	2681	2634	1	1	8	136
*03	55676	X	47793	-0-	-7883	-0-	45197	2	2596	9	Y	2360	2450	1	3	8	43
*04	53880	X	43268	-0-	-10612	-0-	40412	2	2856	9	Y	2596	2567	1	6	8	66
*05	52173	X	43098	-0-	-9075	-0-	40127	2	2971	9	Y	2701	2697	1	4	8	66
*06	50490	X	40198	-0-	-10292	-0-	37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2	8	54
*07	47802	X	39261	-0-	-8541	-0-	37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1			67
*08	47802	X	38071	-0-	-9731	-0-	36500	2	1571	9	Y	1428	1459	1			36
09	43260	X	36467	-0-	-6793	-0-	34261	2	2206	9	Y	2005	1969	1			72

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 #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	71331	X	49256	-0-	-22075	-0-	45161	2	4095	9	Y	3723	3736	1	16	8	79
*11	56910	X	48866	-0-	-8044	-0-	44745	2	4121	9	Y	3746	3706	1	2	8	117
*12	55893	X	47397	-0-	-8496	-0-	43512	2	3885	9	Y	3532	3569	1	4	8	76
*01	54219	X	49360	-0-	-4859	-0-	45155	2	4205	9	Y	3823	3774	1	8	8	117
*02	47852	X	36897	-0-	-10955	-0-	34712	2	2185	9	Y	1986	2000	1			103
*03	50499	X	47691	-0-	-2808	-0-	44142	2	3549	9	Y	3226	3267	1	4	8	58
*04	48870	X	43073	-0-	-5797	-0-	39719	2	3354	9	Y	3049	3021	1	7	8	79
*05	49352	X	42913	-0-	-6439	-0-	39571	2	3342	9	Y	3038	3037	1	5	8	75
*06	47760	X	40835	-0-	-6925	-0-	37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3	8	69
*07	47678	X	40873	-0-	-6805	-0-	37504	2	3369	9	Y	3063	3018	1	1	8	113
*08	47678	X	42532	-0-	-5146	-0-	38943	2	3589	9	Y	3263	3297	1			79
09	43080	X	8173	-0-	-34907	-0-	7459	2	714	9	Y	649	704	1			24

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

04	39060	X	36757	-0-	-2303	-0-	25	1	31331	2	Y	4910	4867	1	17	8	80
							5401	9									
05	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	25	1	34993	2	Y	4930	4936	1	13	8	61
							5423	9									
06	38490	X	37864	-0-	-626	-0-	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13	8	76
							5334	9									
07	37975	X	34815	-0-	-3160	-0-	30	1	29897	2	Y	4444	4447	1			73
							4888	9									
08	40455	X	35021	-0-	-5434	-0-	35	1	29838	2	Y	4680	4698	1	15	8	40
							5148	9									
09	39150	X	36495	-0-	-2655	-0-	29	1	31371	2	Y	4632	4584	1	40	8	48
							5095	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

04	77280	X	59522	-0-	-17758	-0-	1492	1	51421	2	Y	6008	5951	1	20	8	95
							6609	9									
05	79856	X	59834	-0-	-20022	-0-	1460	1	51423	2	Y	6319	6322	1	17	8	75
							6951	9									
06	77280	X	59260	-0-	-18020	-0-	1444	1	50350	2	Y	6787	6742	1	18	8	102
							7466	9									
07	61504	X	50365	-0-	-11139	-0-	1466	1	43310	2	Y	5081	5102	1	2	8	79
							5589	9									
08	61504	X	57922	-0-	-3582	-0-	1454	1	49762	2	Y	6096	6109	1	21	8	45
							6706	9									
09	59520	X	54055	-0-	-5465	-0-	1183	1	46380	2	Y	5902	5841	1	52	8	54
							6492	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

04	40710	X	35343	-0-	-5367	-0-	898	1	30978	2	Y	3152	3127	1	10	8	53
							3467	9									
05	39742	X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	29577	2	Y	2994	3001	1	8	8	38
							3293	9									
06	37080	X	31738	-0-	-5342	-0-	803	1	28014	2	Y	2655	2644	1	7	8	42
							2921	9									
07	36518	X	28828	-0-	-7690	-0-	853	1	25201	2	Y	2522	2522	1			42
							2774	9									
08	36518	X	32219	-0-	-4299	-0-	822	1	28097	2	Y	3000	3006	1	10	8	26
							3300	9									
09	35340	X	28698	-0-	-6642	-0-	646	1	25353	2	Y	2454	2433	1	21	8	26
							2699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69030	X	51577	-0-	-17453	-0-	35	1	44175	2	Y	6697	6623	1	23	8	106
							7367	9									
05	62155	X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	31189	2	Y	4181	4226	1	12	8	49
							4599	9									
06	60330	X	31163	-0-	-29167	-0-	18	1	27437	2	Y	3371	3362	1	8	8	50
							3708	9									
07	53289	X	30774	-0-	-22515	-0-	25	1	26741	2	Y	3644	3638	1			56
							4008	9									
08	53289	X	30858	-0-	-22431	-0-	29	1	26659	2	Y	3791	3806	1	12	8	29
							4170	9									
09	51570	X	30853	-0-	-20717	-0-	23	1	26818	2	Y	3647	3609	1	32	8	35
							4012	9									

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44640	X	41764	-0-	-2876	-0-	21	1	37258	2	Y	4077	4044	1	14	8	68
							4485	9									
05	46128	X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	34546	2	Y	3855	3864	1	11	8	48
							4241	9									
06	44100	X	30820	-0-	-13280	-0-	15	1	27613	2	Y	2902	2897	1	7	8	46
							3192	9									
07	43152	X	30374	-0-	-12778	-0-	21	1	26888	2	Y	3150	3143	1			53
							3465	9									
08	43152	X	34337	-0-	-8815	-0-	25	1	30714	2	Y	3271	3284	1	11	8	29
							3598	9									
09	41760	X	32980	-0-	-8780	-0-	19	1	29730	2	Y	2937	2910	1	26	8	30
							3231	9									

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62954	X	62954	-0-	-0-	-0-	1596	1	54992	2	Y	5787	5743	1	19	8	95
							6366	9									
05	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	56604	2	Y	6352	6351	1	17	8	79
							6987	9									
06	59589	X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	13	8	78
							5396	9									
07	65038	X	48374	-0-	-16664	-0-	1452	1	42873	2	Y	3681	3696	1			63
							4049	9									
08	65193	X	59597	-0-	-5596	-0-	1512	1	51728	2	Y	5779	5773	1	19	8	50
							6357	9									
09	63090	X	56752	-0-	-6338	-0-	1265	1	49578	2	Y	5372	5319	1	47	8	56
							5909	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4964	-0-	-46906	-0-	4	1	4206	2	Y	685	726	1	2	8	12
							754	9									
05	53599	X	23097	-0-	-30502	-0-	14	1	20139	2	Y	2676	2648	1	8	8	32
							2944	9									
06	51870	X	43247	-0-	-8623	-0-	26	1	37846	2	Y	4886	4832	1	13	8	73
							5375	9									
07	49755	X	43732	-0-	-6023	-0-	31	1	38692	2	Y	4554	4556	1	1	8	70
							5009	9									
08	49226	X	49226	-0-	-0-	-0-	37	1	43785	2	Y	4913	4930	1	17	8	36
							5404	9									
*09	47236	X	47236	-0-	-0-	-0-	29	1	42079	2	Y	4662	4616	1	41	8	41
							5128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73620	X	68655	-0-	-4965	-0-	1745	1	60123	2	Y	6170	6116	1	20	8	102
							6787	9									
05	74400	X	68061	-0-	-6339	-0-	1709	1	60207	2	Y	5586	5602	1	16	8	70
							6145	9									
06	70500	X	63391	-0-	-7109	-0-	1620	1	56477	2	Y	4813	4794	1	13	8	76
							5294	9									
07	70959	X	53309	-0-	-17650	-0-	1605	1	47368	2	Y	3942	3952	1			66
							4336	9									
08	70959	X	63248	-0-	-7711	-0-	1621	1	55445	2	Y	5620	5620	1	19	8	47
							6182	9									
09	68670	X	55451	-0-	-13219	-0-	1248	1	48904	2	Y	4817	4773	1	42	8	49
							5299	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	27	1	50215	2	Y	5189	5148	1	17	8	86
							5708	9									
05	54630	X	54630	-0-	-0-	-0-	28	1	48658	2	Y	5404	5406	1	15	8	69
							5944	9									
06	54120	X	40917	-0-	-13203	-0-	21	1	36599	2	Y	3906	3901	1	10	8	64
							4297	9									
07	57815	X	33114	-0-	-24701	-0-	23	1	29253	2	Y	3489	3493	1			60
							3838	9									
08	57815	X	15010	-0-	-42805	-0-	11	1	13359	2	Y	1491	1530	1	5	8	16
							1640	9									
09	55950	X	29090	-0-	-26860	-0-	20	1	25618	2	Y	3138	3093	1	27	8	34
							3452	9									

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69720	X	29273	-0-	-40447	-0-	739	1	25451	2	Y	2803	2808	1	9	8	49
							3083	9									
05	72044	X	45628	-0-	-26416	-0-	1119	1	39442	2	Y	4606	4583	1	13	8	59
							5067	9									
06	66600	X	47272	-0-	-19328	-0-	1188	1	41427	2	Y	4234	4213	1	11	8	69
							4657	9									
07	58683	X	43075	-0-	-15608	-0-	1276	1	37679	2	Y	3745	3750	1			64
							4120	9									
08	58683	X	53639	-0-	-5044	-0-	1377	1	47089	2	Y	4703	4710	1	15	8	42
							5173	9									
*09	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	1115	1	43664	2	Y	4217	4178	1	37	8	44
							4639	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	37	1	54335	2	Y	7088	7008	1	24	8	106
							7797	9									
05	63925	X	63925	-0-	-0-	-0-	36	1	56323	2	Y	6878	6890	1	19	8	75
							7566	9									
06	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	28	1	46637	2	Y	5373	5361	1	14	8	73
							5910	9									
07	53599	X	49275	-0-	-4324	-0-	35	1	43459	2	Y	5255	5253	1	1	8	74
							5781	9									
08	53599	X	51005	-0-	-2594	-0-	38	1	45509	2	Y	4962	4990	1	16	8	30
							5458	9									
*09	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	38	1	49973	2	Y	6082	6009	1	53	8	50
							6690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

04	43470 X	34426	-0-	-9044	-0-	857	1	29545	2	Y	3658	3635	1	13	8	59
						4024	9									
05	44919 X	33716	-0-	-11203	-0-	824	1	29027	2	Y	3514	3519	1	9	8	45
						3865	9									
06	42300 X	31676	-0-	-10624	-0-	793	1	27631	2	Y	2956	2946	1	7	8	48
						3252	9									
07	35960 X	26387	-0-	-9573	-0-	773	1	22819	2	Y	2541	2545	1			44
						2795	9									
08	35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801	1	27384	2	Y	3638	3638	1	12	8	32
						4002	9									
09	34440 X	25944	-0-	-8496	-0-	569	1	22273	2	Y	2820	2797	1	25	8	30
						3102	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

04	45480 X	34821	-0-	-10659	-0-	59	1	30885	2	N	3492	3460	0	8	8	34
						36	4	3841	9							
05	44175 X	33510	-0-	-10665	-0-	86	1	30158	2	N	2967	2972	0	5	8	24
						2	4	3264	9							
06	39450 X	31603	-0-	-7847	-0-	64	1	28766	2	N	2518	2526	0	4	8	12
						3	4	2770	9							
07	36084 X	31773	-0-	-4311	-0-	40	1	28828	2	N	2639	2630	0	8	8	13
						2	4	2903	9							
08	36084 X	31753	-0-	-4331	-0-	21	1	28945	2	N	2533	2527	0	3	8	16
						1	4	2786	9							
09	34830 X	29610	-0-	-5220	-0-	20	1	26737	2	N	2594	2594	0	3	8	13
						2853	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

04	47640 X	36083	-0-	-11557	-0-	69	1	31470	2	N	4093	4057	0	10	8	35
						42	4	4502	9							
05	45539 X	34110	-0-	-11429	-0-	98	1	30283	2	N	3388	3396	0	5	8	22
						2	4	3727	9							
06	41880 X	32616	-0-	-9264	-0-	83	1	28991	2	N	3217	3224	0	5	8	10
						3	4	3539	9							
07	38843 X	31848	-0-	-6995	-0-	48	1	28371	2	N	3115	3105	0	9	8	11
						2	4	3427	9							
08	38843 X	29982	-0-	-8861	-0-	24	1	26756	2	N	2910	2904	0	3	8	14
						1	4	3201	9							
09	36090 X	28278	-0-	-7812	-0-	22	1	25213	2	N	2766	2767	0	4	8	9
						3043	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 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	53430	X	37510	-0-	-15920	-0-	78	1	32277	2	N	4643	4605	0	11	8	46
							48	4	5107	9							
05	50220	X	38821	-0-	-11399	-0-	130	1	33737	2	N	4501	4503	0	7	8	37
							3	4	4951	9							
06	44970	X	35688	-0-	-9282	-0-	106	1	31042	2	N	4124	4133	0	7	8	21
							4	4	4536	9							
07	41044	X	35187	-0-	-5857	-0-	62	1	30681	2	N	4038	4023	0	12	8	24
							2	4	4442	9							
08	41044	X	33156	-0-	-7888	-0-	34	1	28630	2	N	4082	4071	0	5	8	30
							2	4	4490	9							
09	37560	X	30890	-0-	-6670	-0-	30	1	26695	2	N	3786	3789	0	7	8	20
							4165	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

04	49530	X	34675	-0-	-14855	-0-	30909	2	3766	9	N	3424	3395	0	8	8	31
05	46593	X	33631	-0-	-12962	-0-	30048	2	3583	9	N	3257	3259	0	5	8	24
06	42960	X	30663	-0-	-12297	-0-	27421	2	3242	9	N	2947	2954	0	5	8	12
07	39866	X	29486	-0-	-10380	-0-	26358	2	3128	9	N	2844	2833	0	9	8	14
08	39866	X	28932	-0-	-10934	-0-	25872	2	3060	9	N	2782	2775	0	3	8	18
09	34680	X	27303	-0-	-7377	-0-	24513	2	2790	9	N	2536	2538	0	3	8	13

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

04	55650	X	38127	-0-	-17523	-0-	33520	2	4607	9	N	4188	4152	0	10	8	36
05	52514	X	35835	-0-	-16679	-0-	31192	2	4643	9	N	4221	4221	0	6	8	30
06	46620	X	32809	-0-	-13811	-0-	28636	2	4173	9	N	3794	3803	0	6	8	15
07	41726	X	33268	-0-	-8458	-0-	29188	2	4080	9	N	3709	3696	0	11	8	17
08	41726	X	32480	-0-	-9246	-0-	28341	2	4139	9	N	3763	3753	0	5	8	22
09	38130	X	29704	-0-	-8426	-0-	26144	2	3560	9	N	3236	3240	0	4	8	14

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

04	65250	X	50297	-0-	-14953	-0-	3790	1	40389	2	N	5510	5463	0	14	8	45
							57	4	6061	9							
05	64139	X	52083	-0-	-12056	-0-	3847	1	42080	2	N	5593	5593	0	9	8	36
							4	4	6152	9							
06	60030	X	47095	-0-	-12935	-0-	3408	1	38356	2	N	4842	4855	0	10	8	13
							5	4	5326	9							
07	53041	X	46949	-0-	-6092	-0-	3708	1	38573	2	N	4241	4228	0	15	8	11
							3	4	4665	9							
08	53041	X	46731	-0-	-6310	-0-	3555	1	37935	2	N	4763	4747	0	6	8	21
							2	4	5239	9							
09	50400	X	42973	-0-	-7427	-0-	2671	1	35368	2	N	4485	4488	0	8	8	10
							4934	9									

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

04	55290	X	40866	-0-	-14424	-0-	3155	1	33673	2	N	3636	3606	0	9	8	27
							38	4	4000	9							
05	52452	X	42240	-0-	-10212	-0-	3159	1	34568	2	N	4100	4096	0	6	8	25
							3	4	4510	9							
06	43380	X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1	32703	2	N	3928	3935	0	6	8	12
							4	4	4321	9							
07	42687	X	40152	-0-	-2535	-0-	3159	1	32785	2	N	3824	3810	0	12	8	14
							2	4	4206	9							
08	42687	X	36199	-0-	-6488	-0-	2978	1	29653	2	N	3243	3238	0	4	8	15
							1	4	3567	9							
09	40890	X	35351	-0-	-5539	-0-	2223	1	29444	2	N	3349	3348	0	6	8	10
							3684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44670	X	34140	-0-	-10530	-0-	73	1	29252	2	N	4336	4299	0	10	8	38
							45	4	4770	9							
05	43710	X	32843	-0-	-10867	-0-	113	1	28407	2	N	3927	3932	0	6	8	27
							3	4	4320	9							
06	38580	X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1	26871	2	N	3795	3801	0	6	8	15
							4	4	4175	9							
07	36859	X	30365	-0-	-6494	-0-	50	1	26705	2	N	3280	3271	0	10	8	14
							2	4	3608	9							
08	36859	X	29314	-0-	-7545	-0-	29	1	25549	2	N	3395	3385	0	4	8	20
							1	4	3735	9							
09	34140	X	27388	-0-	-6752	-0-	24	1	23940	2	N	3113	3115	0	4	8	14
							3424	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

04	43740	X	30612	-0-	-13128	-0-	26995	2	3617	9	N	3288	3261	0	7	8	37
05	40300	X	29278	-0-	-11022	-0-	25635	2	3643	9	N	3312	3312	0	5	8	32
06	38370	X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2	3325	9	N	3023	3029	0	5	8	21
07	35278	X	25735	-0-	-9543	-0-	22427	2	3308	9	N	3007	2996	0	9	8	23
08	35278	X	24037	-0-	-11241	-0-	20825	2	3212	9	N	2920	2913	0	3	8	27
09	30600	X	22778	-0-	-7822	-0-	19797	2	2981	9	N	2710	2712	0	4	8	21

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

*10	SHUT IN		105563	-0-	105563	233121	139	1	94381	2	Y	10039	10058	1	3	8	74
							11043	9									
*11	0	W	122812	-0-	122812	355933	148	1	112277	2	Y	9443	9396	1	4	8	117
							10387	9									
*12	0	W	100273	-0-	100273	456206	145	1	91471	2	Y	7870	7726	1	9	8	252
							8657	9									
*01	0	W	89630	-0-	89630	545836	143	1	81884	2	Y	6912	7000	1	13	8	151
							7603	9									
*02	605027	X	59191	-0-	-545836	-0-	94	1	54073	2	Y	4567	4509	1	15	8	194
							5024	9									
*03	124744	X	90057	-0-	-34687	-0-	150	1	83100	2	Y	6188	6293	1	7	8	82
							6807	9									
*04	120720	X	82549	-0-	-38171	-0-	134	1	76385	2	Y	5482	5426	1	10	8	128
							6030	9									
*05	97743	X	66997	-0-	-30746	-0-	144	1	61820	2	Y	4575	4542	1	11	8	150
							5033	9									
*06	86070	X	70144	-0-	-15926	-0-	136	1	64989	2	Y	4563	4538	1	4	8	171
							5019	9									
*07	88939	X	57956	-0-	-30983	-0-	133	1	54095	2	Y	3389	3404	1			156
							3728	9									
*08	88939	X	61371	-0-	-27568	-0-	140	1	57016	2	Y	3832	3918	1	1	8	69
							4215	9									
09	81150	X	58869	-0-	-22281	-0-	135	1	54829	2	Y	3550	3523	1	1	8	95
							3905	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 #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	114419	-0-	114419	250741	151	1	102250	2	Y	10925	10942	1	3	8	81
						12018	9									
*11	354164 X	103423	-0-	-250741	-0-	123	1	92890	2	Y	9464	9424	1	4	8	117
						10410	9									
*12	120528 X	107760	-0-	-12768	-0-	155	1	97300	2	Y	9368	9176	1	10	8	299
						10305	9									
*01	119598 X	99073	-0-	-20525	-0-	157	1	89872	2	Y	8222	8326	1	15	8	180
						9044	9									
*02	108024 X	64735	-0-	-43289	-0-	102	1	58703	2	Y	5391	5323	1	18	8	230
						5930	9									
*03	112158 X	92286	-0-	-19872	-0-	152	1	83761	2	Y	7612	7733	1	9	8	100
						8373	9									
*04	101925 X	101925	-0-	-0-	-0-	167	1	94677	2	Y	6437	6375	1	13	8	149
						7081	9									
*05	104749 X	77339	-0-	-27410	-0-	164	1	71108	2	Y	5515	5472	1	14	8	178
						6067	9									
*06	93180 X	85353	-0-	-7827	-0-	165	1	79115	2	Y	5521	5490	1	4	8	205
						6073	9									
*07	103633 X	75849	-0-	-27784	-0-	172	1	70759	2	Y	4471	4473	1	2	8	201
						4918	9									
*08	103633 X	74057	-0-	-29576	-0-	170	1	68783	2	Y	4640	4759	1	1	8	81
						5104	9									
09	100290 X	71713	-0-	-28577	-0-	164	1	66838	2	Y	4283	4251	1	1	8	112
						4711	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

*10	SHUT IN	88792	-0-	88792	195324	118	1	79392	2	Y	8438	8457	1	3	8	61
						9282	9									
*11	285373 X	90049	-0-	-195324	-0-	108	1	82096	2	Y	7132	7103	1	3	8	87
						7845	9									
*12	118234 X	74078	-0-	-44156	-0-	108	1	67713	2	Y	5688	5588	1	6	8	181
						6257	9									
*01	118234 X	67701	-0-	-50533	-0-	108	1	61999	2	Y	5085	5146	1	10	8	110
						5594	9									
*02	89376 X	52386	-0-	-36990	-0-	84	1	48278	2	Y	3658	3601	1	12	8	155
						4024	9									
*03	91419 X	63293	-0-	-28126	-0-	106	1	58767	2	Y	4018	4116	1	5	8	52
						4420	9									
*04	88470 X	56944	-0-	-31526	-0-	94	1	53045	2	Y	3459	3426	1	7	8	78
						3805	9									
*05	72261 X	46744	-0-	-25517	-0-	100	1	43490	2	Y	2867	2847	1	6	8	92
						3154	9									
*06	63840 X	48722	-0-	-15118	-0-	94	1	45187	2	Y	3128	3102	1	2	8	116
						3441	9									
*07	62589 X	45216	-0-	-17373	-0-	103	1	42074	2	Y	2763	2754	1			125
						3039	9									
*08	62589 X	42360	-0-	-20229	-0-	98	1	39260	2	Y	2729	2805	1			49
						3002	9									
09	56070 X	42050	-0-	-14020	-0-	96	1	38922	2	Y	2756	2730	1			75
						3032	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 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 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	93720	X	81724	-0-	-11996	-0-	354	1	74779	2	N	5992	6168	1	8	8	289
							6591	9									
05	94364	X	80306	-0-	-14058	-0-	368	1	73651	2	N	5715	5604	1	8	8	392
							6287	9									
06	91910	X	91910	-0-	-0-	-0-	375	1	85025	2	N	5918	6014	1	7	8	289
							6510	9									
07	93820	X	93820	-0-	-0-	-0-	372	1	87944	2	N	5004	5072	1	19	8	202
							5504	9									
08	90427	X	73528	-0-	-16899	-0-	366	1	68221	2	N	4492	4470	1	6	8	218
							4941	9									
09	91920	X	79043	-0-	-12877	-0-	370	1	73645	2	N	4571	4537	1	5	8	247
							5028	9									

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

*07	0		17787	-0-	17787	17787	14972	2	1112	4	Y	1548	1523	1			25
							1703	9									
*08	0		37183	-0-	37183	54970	32660	2	4523	9	Y	4112	4090	1	13	8	34
*09	54970	X	-0-	-0-	-54970	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	166	1			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	163	1			92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	161	1			116

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105	3			N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-	65	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	3	36	9	N	33	26	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	3	54	9	N	49	38	1			11
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	44	3	111	9	N	101	89	1			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	251	1			18

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-			-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-			-0-
06	23160 X	22191	-0-	-969	-0-	676	1	21515	2	N	-0-			-0-
07	25110 X	22796	-0-	-2314	-0-	986	1	21810	2	N	-0-			-0-
08	25110 X	21279	-0-	-3831	-0-	662	1	20617	2	N	-0-			-0-
09	23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

04	47186 X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-			-0-
05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-			-0-
06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	1389	1	44192	2	N	-0-			-0-
07	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	2061	1	45553	2	N	-0-			-0-
*08	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	1317	1	40914	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

04	32610 X	31247	-0-	-1363	-0-	919	1	30328	2	N	-0-			-0-
05	32643 X	31033	-0-	-1610	-0-	960	1	30073	2	N	-0-			-0-
06	31140 X	29084	-0-	-2056	-0-	812	1	28272	2	N	-0-			-0-
07	31682 X	29898	-0-	-1784	-0-	1216	1	28682	2	N	-0-			-0-
08	32302 X	29367	-0-	-2935	-0-	841	1	28526	2	N	-0-			-0-
09	31260 X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

04	31050 X	29463	-0-	-1587	-0-	867	1	28596	2	N	-0-			-0-
05	31279 X	29304	-0-	-1975	-0-	906	1	28398	2	N	-0-			-0-
06	30270 X	27756	-0-	-2514	-0-	775	1	26981	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	28863	-0-	-1393	-0-	1173	1	27690	2	N	-0-			-0-
08	30442 X	28149	-0-	-2293	-0-	806	1	27343	2	N	-0-			-0-
09	29460 X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

04	36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	1083	1	35710	2	N	-0-			-0-
05	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1132	1	35449	2	N	-0-			-0-
06	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	969	1	33727	2	N	-0-			-0-
07	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1482	1	34984	2	N	-0-			-0-
*08	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	1002	1	33985	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

04	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	644	1	21212	2	N	-0-			-0-
05	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	691	1	21595	2	N	-0-			-0-
06	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	591	1	20554	2	N	-0-			-0-
07	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	889	1	21013	2	N	-0-			-0-
*08	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	592	1	20093	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	115	1	10796	2	N	5					89
						6	9									
05	11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85	1			4
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115	1	10713	2	N	-0-					4
07	12121 X	10900	-0-	-1221	-0-	124	1	10776	2	N	-0-	1	1			3
08	12121 X	10685	-0-	-1436	-0-	127	1	10558	2	N	-0-	1	1			-0-
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

04	27300 X	22373	-0-	-4927	-0-	655	1	21716	2	Y	2					46
						2	9									
05	28210 X	24487	-0-	-3723	-0-	780	1	23707	2	Y	-0-	42	1			4
06	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					4
07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					4
08	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					4
09	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT					4

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

04	37410 X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3					79
						3	9									
05	40145 X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69	1			10
06	38850 X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-					10
07	36797 X	33083	-0-	-3714	-0-	1083	1	32000	2	Y	-0-	9	1			1
*08	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	1285	1	35670	2	Y	2					3
						2	9									
09	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					3

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

04	38490 X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4					49
						4	9									
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45	1			5
						1	9									
06	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-					5
07	40455 X	32678	-0-	-7777	-0-	1069	1	31609	2	Y	-0-	4	1			1
08	40455 X	31906	-0-	-8549	-0-	1112	1	30792	2	Y	2					3
						2	9									
09	34590 X	NO RPT	-0-	-34590	-0-					Y	NO RPT					3

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

04	13050 X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8					19
						9	9									
05	13454 X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18	1			1
06	13020 X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-					1
07	14136 X	12796	-0-	-1340	-0-	146	1	12649	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	14136 X	12485	-0-	-1651	-0-	149	1	12336	2	N	-0-	1	1			-0-
09	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

04	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-					-0-
05	23715 X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-					-0-
06	22950 X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-					-0-
07	23405 X	19431	-0-	-3974	-0-	421	1	19010	2	N	-0-					-0-
08	23405 X	18879	-0-	-4526	-0-	438	1	18441	2	N	-0-					-0-
09	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34440 X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-			-0-
05	35960 X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-			-0-
06	34800 X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-			-0-
07	33015 X	29978	-0-	-3037	-0-	649	1	29329	2	N	-0-			-0-
08	33015 X	29315	-0-	-3700	-0-	680	1	28635	2	N	-0-			-0-
09	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

04	11700 X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	8793	-0-	-2987	-0-	190	1	8603	2	N	-0-			-0-
08	11780 X	9101	-0-	-2679	-0-	211	1	8890	2	N	-0-			-0-
09	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

04	62520 X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-			-0-
05	60915 X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-			-0-
06	57720 X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-			-0-
07	55676 X	50334	-0-	-5342	-0-	2044	1	48290	2	N	-0-			-0-
08	56172 X	48519	-0-	-7653	-0-	1389	1	47130	2	N	-0-			-0-
09	54360 X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

04	92220 X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-			-0-
05	81344 X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-			-0-
06	76740 X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-			-0-
07	71486 X	66561	-0-	-4925	-0-	2702	1	63859	2	N	-0-			-0-
08	74462 X	63825	-0-	-10637	-0-	1827	1	61998	2	N	-0-			-0-
09	72060 X	NO RPT	-0-	-72060	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

04	62850 X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-			-0-
05	61876 X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-			-0-
06	58020 X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-			-0-
07	56389 X	50586	-0-	-5803	-0-	2052	1	48534	2	N	-0-			-0-
08	56389 X	48324	-0-	-8065	-0-	1383	1	46941	2	N	-0-			-0-
09	53160 X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

04	95970 X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-			-0-
05	99169 X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-			-0-
06	87450 X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-			-0-
07	92690 X	83338	-0-	-9352	-0-	3600	1	79738	2	N	-0-			-0-
08	92690 X	79602	-0-	-13088	-0-	2563	1	77039	2	N	-0-			-0-
09	86910 X	NO RPT	-0-	-86910	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52207 X	52207	-0-	-0-	-0-	548	1	51656	2	N	3					18
						3	9									
05	62279 X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17	1			1
06	60270 X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	1					2
						1	9									
07	60202 X	49989	-0-	-10213	-0-	570	1	49419	2	N	-0-	1	1			1
08	60202 X	48740	-0-	-11462	-0-	580	1	48160	2	N	-0-					1
09	52200 X	NO RPT	-0-	-52200	-0-					N	NO RPT					1

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52410 X	30460	-0-	-21950	-0-	320	1	30138	2	N	2					80
						2	9									
05	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	1	76	1			5
						1	9									
06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-					5
07	33201 X	27805	-0-	-5396	-0-	317	1	27487	2	N	1	1	1			5
						1	9									
08	33201 X	26951	-0-	-6250	-0-	321	1	26630	2	N	-0-	1	1			4
09	30450 X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					4

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 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	78480 X	76086	-0-	-2394	-0-	2316	1	73759	2	N	10					24
						11	9									
05	79763 X	76680	-0-	-3083	-0-	2401	1	74276	2	N	3	22	1			5
						3	9									
06	73381 X	73381	-0-	-0-	-0-	2325	1	71056	2	N	-0-					5
07	85777 X	71761	-0-	-14016	-0-	2404	1	69357	2	N	-0-	1	1			4
08	85777 X	67285	-0-	-18492	-0-	2248	1	65036	2	N	1					5
						1	9									
09	76080 X	NO RPT	-0-	-76080	-0-					N	NO RPT					5

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57150 X	51960	-0-	-5190	-0-	1584	1	50367	2	N	8					109
						9	9									
05	57629 X	52175	-0-	-5454	-0-	1629	1	50528	2	N	16	104	1			21
						18	9									
06	51330 X	49711	-0-	-1619	-0-	1575	1	48135	2	N	1					22
						1	9									
07	60078 X	48531	-0-	-11547	-0-	1626	1	46905	2	N	-0-	1	1			21
08	60078 X	45466	-0-	-14612	-0-	1522	1	43942	2	N	2	1	1			22
						2	9									
09	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					22

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87210 X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-					-0-
05	85653 X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-					-0-
06	78510 X	66964	-0-	-11546	-0-	2106	1	64858	2	N	-0-					-0-
07	80507 X	68950	-0-	-11557	-0-	3038	1	65912	2	N	-0-					-0-
08	80507 X	65388	-0-	-15119	-0-	2123	1	63265	2	N	-0-					-0-
09	73260 X	NO RPT	-0-	-73260	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62760 X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-					-0-
05	61039 X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-					-0-
06	55470 X	47143	-0-	-8327	-0-	1483	1	45660	2	N	-0-					-0-
07	55242 X	48361	-0-	-6881	-0-	2138	1	46223	2	N	-0-					-0-
08	55242 X	45988	-0-	-9254	-0-	1493	1	44495	2	N	-0-					-0-
09	50640 X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

04	58230 X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-					-0-
05	56451 X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-					-0-
06	50580 X	44440	-0-	-6140	-0-	1398	1	43042	2	N	-0-					-0-
07	53134 X	45252	-0-	-7882	-0-	1998	1	43254	2	N	-0-					-0-
08	53134 X	42772	-0-	-10362	-0-	1389	1	41383	2	N	-0-					-0-
09	48240 X	NO RPT	-0-	-48240	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

04	62220 X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-					-0-
05	60450 X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-					-0-
06	55290 X	43848	-0-	-11442	-0-	1379	1	42469	2	N	-0-					-0-
07	51057 X	44749	-0-	-6308	-0-	1973	1	42776	2	N	-0-					-0-
08	51057 X	42222	-0-	-8835	-0-	1371	1	40851	2	N	-0-					-0-
09	46950 X	NO RPT	-0-	-46950	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

04	87480 X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-					-0-
05	84909 X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-					-0-
06	76260 X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-					-0-
07	76570 X	66434	-0-	-10136	-0-	2935	1	63499	2	N	-0-					-0-
08	76570 X	63060	-0-	-13510	-0-	2048	1	61012	2	N	-0-					-0-
09	70950 X	NO RPT	-0-	-70950	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

04	64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-					-0-
05	75206 X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-					-0-
06	72780 X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2	N	-0-					-0-
07	71827 X	59221	-0-	-12606	-0-	1599	1	57622	2	N	-0-					-0-
08	71827 X	56402	-0-	-15425	-0-	1368	1	55034	2	N	-0-					-0-
09	64800 X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

04	61361 X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-					-0-
05	70153 X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-					-0-
06	67890 X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2	N	-0-					-0-
07	69316 X	56112	-0-	-13204	-0-	1515	1	54597	2	N	-0-					-0-
08	69316 X	53340	-0-	-15976	-0-	1294	1	52046	2	N	-0-					-0-
09	61350 X	NO RPT	-0-	-61350	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

04	266610 X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-					-0-
05	257548 X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-					-0-
06	204630 X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2	N	-0-					-0-
07	226393 X	177467	-0-	-48926	-0-	2748	1	174719	2	N	-0-					-0-
08	226393 X	159067	-0-	-67326	-0-	1318	1	157749	2	N	-0-					-0-
09	201390 X	NO RPT	-0-	-201390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 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	175800 X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-					-0-
05	165292 X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-					-0-
06	137610 X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2	N	-0-					-0-
07	147591 X	109560	-0-	-38031	-0-	4663	1	104897	2	N	-0-					-0-
08	147591 X	99376	-0-	-48215	-0-	3201	1	96175	2	N	-0-					-0-
09	129000 X	NO RPT	-0-	-129000	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

04	245700 X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-					-0-
05	228873 X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-					-0-
06	198180 X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2	N	-0-					-0-
07	221495 X	171676	-0-	-49819	-0-	7381	1	164295	2	N	-0-					-0-
08	221495 X	158088	-0-	-63407	-0-	5092	1	152996	2	N	-0-					-0-
09	201720 X	NO RPT	-0-	-201720	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

04	352170 X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-					-0-
05	363909 X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-					-0-
06	325590 X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2	N	-0-					-0-
07	324322 X	292630	-0-	-31692	-0-	4684	1	287946	2	N	-0-					-0-
08	324322 X	262644	-0-	-61678	-0-	736	1	261908	2	N	-0-					-0-
09	295170 X	NO RPT	-0-	-295170	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

04	384240 X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-					-0-
05	397048 X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-					-0-
06	347490 X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2	N	-0-					-0-
07	344410 X	246153	-0-	-98257	-0-	3868	1	242285	2	N	-0-					-0-
08	344410 X	217523	-0-	-126887	-0-	608	1	216915	2	N	-0-					-0-
09	318390 X	NO RPT	-0-	-318390	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

04	413070 X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-					-0-
05	426839 X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-					-0-
06	363420 X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-					-0-
07	333870 X	263043	-0-	-70827	-0-	4152	1	258891	2	N	-0-					-0-
08	333870 X	230976	-0-	-102894	-0-	646	1	230330	2	N	-0-					-0-
09	319440 X	NO RPT	-0-	-319440	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

04	377070 X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-					-0-
05	389639 X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-					-0-
06	326760 X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-					-0-
07	301072 X	227401	-0-	-73671	-0-	3603	1	223798	2	N	-0-					-0-
08	301072 X	203227	-0-	-97845	-0-	569	1	202658	2	N	-0-					-0-
09	279990 X	NO RPT	-0-	-279990	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

04	367350 X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-					-0-
05	379595 X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-					-0-
06	367350 X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-					-0-
07	281914 X	176395	-0-	-105519	-0-	176395	2			N	-0-					-0-
08	281914 X	154041	-0-	-127873	-0-	154041	2			N	-0-					-0-
09	224490 X	NO RPT	-0-	-224490	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280860 X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1	187842	2	N	12					42
						13	9									
05	290222 X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41	1			1
06	280860 X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1					2
						1	9									
07	239568 X	147028	-0-	-92540	-0-	1669	1	145356	2	N	3					5
						3	9									
08	239568 X	139721	-0-	-99847	-0-	1662	1	138059	2	N	-0-	2	1			3
09	189870 X	NO RPT	-0-	-189870	-0-					N	NO RPT					3

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

04	350310 X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1	254783	2	N	13					51
						14	9									
05	361987 X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1	235922	2	N	1	50	1			2
						1	9									
06	350310 X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-					2
07	313286 X	214107	-0-	-99179	-0-	2436	1	211667	2	N	4					6
						4	9									
08	313286 X	204628	-0-	-108658	-0-	2434	1	202194	2	N	-0-	2	1			4
09	257520 X	NO RPT	-0-	-257520	-0-					N	NO RPT					4

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	395	1	26503	3	Y	2763	2870	0			196
						3039	9									
05	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	477	1	26352	3	Y	3534	3536	0			194
						3887	9									
06	28620 X	27931	-0-	-689	-0-	381	1	24763	3	Y	2534	2556	0			172
						2787	9									
07	29388 X	28440	-0-	-948	-0-	152	1	25224	3	Y	2785	2746	0			211
						3064	9									
08	29388 X	28506	-0-	-882	-0-	368	1	24744	3	Y	3085	3079	0			217
						3394	9									
09	28440 X	28004	-0-	-436	-0-	389	1	23611	3	Y	3640	3622	0			235
						4004	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	129	1	8677	3	Y	941	959	0			65
						1035	9									
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	150	1	8974	3	Y	1124	1127	0			62
						1236	9									
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2192	0			148
						2506	9									
07	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	56	1	9337	3	Y	1695	1712	0			131
						1865	9									
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	137	1	9172	3	Y	2038	2026	0			143
						2242	9									
*09	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	143	1	8872	3	Y	2222	2221	0			144
						2444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	154	1	9986	3	Y	999	1015	0			69
							1099	9									
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	186	1	10496	3	Y	1322	1319	0			72
							1454	9									
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1424	1402	0			94
							1566	9									
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	66	1	10756	3	Y	929	950	0			73
							1022	9									
08	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	162	1	10278	3	Y	3231	3087	0			217
							3554	9									
*09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	174	1	9862	3	Y	1972	2056	0			133
							2169	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	13257	-0-	-513	-0-	177	1	11787	3	Y	1175	1191	0			81
							1293	9									
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	217	1	13450	3	Y	1289	1299	0			71
							1418	9									
06	13770	X	13588	-0-	-182	-0-	188	1	12115	3	Y	1168	1161	0			78
							1285	9									
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	73	1	12407	3	Y	1184	1172	0			90
							1302	9									
08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	191	1	12141	3	Y	1135	1144	0			81
							1249	9									
*09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	180	1	11587	3	Y	1250	1250	0			81
							1375	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	493	1	33054	3	Y	2940	2990	0			204
							3234	9									
05	30349	X	24661	-0-	-5688	-0-	461	1	22381	3	Y	1654	1761	0			97
							1819	9									
06	41678	X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3158	0			213
							3601	9									
07	41128	X	41128	-0-	-0-	-0-	224	1	36924	3	Y	3618	3558	0			273
							3980	9									
08	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	547	1	36368	3	Y	2503	2593	0			183
							2753	9									
*09	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	551	1	33787	3	Y	3112	3094	0			201
							3423	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	372	1	23323	3	Y	2528	2451	0			167
							2781	9									
05	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	403	1	23813	3	Y	2709	2726	0			150
							2980	9									
06	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2249	0			151
							2475	9									
07	27373	X	25288	-0-	-2085	-0-	137	1	22581	3	Y	2336	2310	0			177
							2570	9									
08	27373	X	24260	-0-	-3113	-0-	328	1	21852	3	Y	1891	1932	0			136
							2080	9									
09	26490	X	22948	-0-	-3542	-0-	337	1	20502	3	Y	1917	1928	0			125
							2109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	320	1	21254	3	Y	1117	1063	0			72
						1229	9									
05	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	358	1	21529	3	Y	1222	1227	0			67
						1344	9									
06	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1023	0			69
						1128	9									
07	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	132	1	21985	3	Y	1761	1700	0			130
						1937	9									
08	23560 X	22159	-0-	-1401	-0-	309	1	21017	3	Y	757	829	0			58
						833	9									
09	22800 X	14751	-0-	-8049	-0-	221	1	13551	3	Y	890	890	0			58
						979	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

04	21240 X	16019	-0-	-5221	-0-	213	1	14576	3	Y	1118	1082	0			74
						1230	9									
05	21948 X	16840	-0-	-5108	-0-	288	1	14117	3	Y	2214	2169	0			119
						2435	9									
06	10920 X	10702	-0-	-218	-0-	84	1	9896	3	Y	656	726	0			49
						722	9									
07	15841 X	10327	-0-	-5514	-0-	9	1	10173	3	Y	132	168	0			13
						145	9									
08	15841 X	11774	-0-	-4067	-0-	210	1	11532	3	Y	29	39	0			3
						32	9									
09	15330 X	12552	-0-	-2778	-0-	267	1	11403	3	Y	802	756	0			49
						882	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

04	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					Y	-0-					-0-
06	37860 X	-0-	-0-	-37860	-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-

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

04	44670 X	1	-0-	-44669	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
06	42390 X	-0-	-0-	-42390	-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-

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

04	51510 X	30714	-0-	-20796	-0-	186	1	27810	3	Y	2471	2329	0			159
						2718	9									
05	53227 X	34076	-0-	-19151	-0-	216	1	30626	3	Y	2940	2938	0			161
						3234	9									
06	34333 X	34333	-0-	-0-	-0-	206	1	31401	3	Y	2478	2473	0			166
						2726	9									
07	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	192	1	30732	3	Y	2754	2712	0			208
						3029	9									
08	34069 X	33570	-0-	-499	-0-	183	1	30634	3	Y	2503	2533	0			178
						2753	9									
09	33510 X	32804	-0-	-706	-0-	190	1	29098	3	Y	3196	3168	0			206
						3516	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	42540	X	33381	-0-	-9159	-0-	473	1	28260	3	Y	4225	4328	0			294
							4648	9									
05	43958	X	42896	-0-	-1062	-0-	276	1	39313	3	Y	3006	3129	0			171
							3307	9									
06	45214	X	45214	-0-	-0-	-0-	607	1	39469	3	Y	4671	4537	0			305
							5138	9									
07	45643	X	45643	-0-	-0-	-0-	244	1	40716	3	Y	4257	4237	0			325
							4683	9									
08	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	601	1	40530	3	Y	4191	4219	0			297
							4610	9									
*09	44179	X	44179	-0-	-0-	-0-	639	1	38834	3	Y	4278	4296	0			279
							4706	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39120	X	23443	-0-	-15677	-0-	336	1	20601	3	Y	2278	2327	0			159
							2506	9									
05	40424	X	38746	-0-	-1678	-0-	320	1	36138	3	Y	2080	2123	0			116
							2288	9									
06	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	496	1	32989	3	Y	2877	2804	0			189
							3165	9									
07	36170	X	36170	-0-	-0-	-0-	195	1	32595	3	Y	3073	3030	0			232
							3380	9									
08	36005	X	36005	-0-	-0-	-0-	476	1	32584	3	Y	2677	2718	0			191
							2945	9									
*09	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	496	1	30292	3	Y	2584	2606	0			169
							2842	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	554	1	38990	3	Y	4645	4708	0			321
							5110	9									
05	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	668	1	39651	3	Y	5319	5347	0			293
							5851	9									
06	43320	X	42516	-0-	-804	-0-	571	1	37308	3	Y	4215	4224	0			284
							4637	9									
07	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	230	1	37971	3	Y	4515	4457	0			342
							4967	9									
08	41806	X	41806	-0-	-0-	-0-	549	1	37000	3	Y	3870	3935	0			277
							4257	9									
09	39870	X	39785	-0-	-85	-0-	603	1	34995	3	Y	3806	3834	0			249
							4187	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55530	X	55048	-0-	-482	-0-	297	1	49029	3	Y	5202	5285	0			360
							5722	9									
05	56526	X	56526	-0-	-0-	-0-	352	1	49780	3	Y	5813	5852	0			321
							6394	9									
06	55590	X	53350	-0-	-2240	-0-	305	1	48032	3	Y	4557	4570	0			308
							5013	9									
07	55118	X	54079	-0-	-1039	-0-	291	1	48436	3	Y	4865	4805	0			368
							5352	9									
08	55118	X	47276	-0-	-7842	-0-	289	1	42344	3	Y	4221	4287	0			302
							4643	9									
09	53340	X	51567	-0-	-1773	-0-	306	1	46525	3	Y	4305	4326	0			281
							4736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48775	X	48775	-0-	-0-	-0-	643	1	42959	3	Y	4703	4783	0			326
							5173	9									
05	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	725	1	42690	3	Y	5284	5318	0			292
							5812	9									
06	48330	X	45204	-0-	-3126	-0-	606	1	40056	3	Y	4129	4142	0			279
							4542	9									
07	47802	X	45817	-0-	-1985	-0-	245	1	40677	3	Y	4450	4392	0			337
							4895	9									
08	47802	X	44418	-0-	-3384	-0-	593	1	39631	3	Y	3813	3877	0			273
							4194	9									
09	46260	X	42289	-0-	-3971	-0-	623	1	37509	3	Y	3779	3805	0			247
							4157	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	308	1	51136	3	Y	4322	4396	0			300
							4754	9									
05	57016	X	57016	-0-	-0-	-0-	363	1	51349	3	Y	4822	4856	0			266
							5304	9									
06	56250	X	53400	-0-	-2850	-0-	316	1	48917	3	Y	3788	3798	0			256
							4167	9									
07	57195	X	54522	-0-	-2673	-0-	299	1	49822	3	Y	4001	3954	0			303
							4401	9									
08	57195	X	47488	-0-	-9707	-0-	298	1	43476	3	Y	3376	3437	0			242
							3714	9									
09	55350	X	51991	-0-	-3359	-0-	314	1	47858	3	Y	3472	3488	0			226
							3819	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60420	X	58034	-0-	-2386	-0-	323	1	53572	3	Y	3763	3848	0			262
							4139	9									
05	60915	X	60090	-0-	-825	-0-	386	1	54872	3	Y	4393	4413	0			242
							4832	9									
06	58950	X	54921	-0-	-4029	-0-	340	1	50821	3	Y	3418	3429	0			231
							3760	9									
07	59923	X	58060	-0-	-1863	-0-	323	1	53724	3	Y	3648	3603	0			276
							4013	9									
08	59923	X	50989	-0-	-8934	-0-	322	1	47145	3	Y	3202	3249	0			229
							3522	9									
09	57990	X	55734	-0-	-2256	-0-	340	1	51851	3	Y	3221	3240	0			210
							3543	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61920	X	60031	-0-	-1889	-0-	336	1	55847	3	Y	3498	3560	0			243
							3848	9									
05	63798	X	61664	-0-	-2134	-0-	406	1	57225	3	Y	3666	3706	0			203
							4033	9									
06	61410	X	58167	-0-	-3243	-0-	397	1	54764	3	Y	2733	2751	0			185
							3006	9									
07	62310	X	59569	-0-	-2741	-0-	335	1	55782	3	Y	3138	3086	0			237
							3452	9									
08	62310	X	52213	-0-	-10097	-0-	332	1	48903	3	Y	2707	2750	0			194
							2978	9									
09	60030	X	57701	-0-	-2329	-0-	352	1	54171	3	Y	2889	2895	0			188
							3178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65160	X	62174	-0-	-2986	-0-	353	1	58782	3	Y	2763	2835	0			193
							3039	9									
05	65720	X	63776	-0-	-1944	-0-	424	1	60409	3	Y	2675	2719	0			149
							2943	9									
06	63750	X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2274	0			153
							2506	9									
07	65534	X	60804	-0-	-4730	-0-	346	1	57748	3	Y	2464	2431	0			186
							2710	9									
08	65534	X	60543	-0-	-4991	-0-	351	1	57727	3	Y	2241	2267	0			160
							2465	9									
09	62160	X	58100	-0-	-4060	-0-	363	1	55292	3	Y	2223	2238	0			145
							2445	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

04	61170	X	58800	-0-	-2370	-0-	335	1	55846	3	Y	2381	2429	0			165
							2619	9									
05	61349	X	60206	-0-	-1143	-0-	402	1	56859	3	Y	2677	2694	0			148
							2945	9									
06	60360	X	57120	-0-	-3240	-0-	355	1	54541	3	Y	2022	2033	0			137
							2224	9									
07	62279	X	58569	-0-	-3710	-0-	336	1	55803	3	Y	2209	2179	0			167
							2430	9									
08	62279	X	57816	-0-	-4463	-0-	334	1	55369	3	Y	1921	1951	0			137
							2113	9									
09	58800	X	55539	-0-	-3261	-0-	349	1	53112	3	Y	1889	1903	0			123
							2078	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

04	53790	X	51454	-0-	-2336	-0-	269	1	45914	3	Y	4792	4825	0			329
							5271	9									
05	55741	X	55741	-0-	-0-	-0-	346	1	49073	3	Y	5747	5760	0			316
							6322	9									
06	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	360	1	55009	3	Y	5297	5259	0			354
							5827	9									
07	64423	X	64423	-0-	-0-	-0-	356	1	57833	3	Y	5667	5592	0			429
							6234	9									
08	62451	X	62451	-0-	-0-	-0-	342	1	56667	3	Y	4947	5022	0			354
							5442	9									
*09	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	367	1	55868	3	Y	4778	4819	0			313
							5256	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

04	56520	X	51868	-0-	-4652	-0-	289	1	47539	3	Y	3673	3749	0			255
							4040	9									
05	57040	X	56062	-0-	-978	-0-	359	1	50978	3	Y	4295	4313	0			237
							4725	9									
06	54750	X	52536	-0-	-2214	-0-	318	1	48428	3	Y	3445	3450	0			232
							3790	9									
07	54105	X	54105	-0-	-0-	-0-	300	1	49967	3	Y	3489	3456	0			265
							3838	9									
08	53568	X	44515	-0-	-9053	-0-	295	1	40858	3	Y	3056	3102	0			219
							3362	9									
09	51840	X	45759	-0-	-6081	-0-	305	1	41849	3	Y	3277	3283	0			213
							3605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56190 X	53389	-0-	-2801	-0-	285	1	47575	3	Y	5026	5054	0			344
						5529	9									
05	56234 X	55900	-0-	-334	-0-	349	1	49263	3	Y	5716	5745	0			315
						6288	9									
06	52650 X	52021	-0-	-629	-0-	304	1	46862	3	Y	4414	4431	0			298
						4855	9									
07	52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	286	1	47530	3	Y	4673	4617	0			354
						5140	9									
08	52948 X	51854	-0-	-1094	-0-	287	1	47054	3	Y	4103	4164	0			293
						4513	9									
09	51240 X	50021	-0-	-1219	-0-	297	1	45293	3	Y	4028	4058	0			263
						4431	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

04	56110 X	56110	-0-	-0-	-0-	306	1	50954	3	Y	4409	4490	0			306
						4850	9									
05	57526 X	57526	-0-	-0-	-0-	370	1	51633	3	Y	5021	5050	0			277
						5523	9									
06	55410 X	53441	-0-	-1969	-0-	325	1	48637	3	Y	4072	4075	0			274
						4479	9									
07	56761 X	56164	-0-	-597	-0-	307	1	51032	3	Y	4386	4328	0			332
						4825	9									
08	56761 X	46673	-0-	-10088	-0-	304	1	42238	3	Y	3755	3818	0			269
						4131	9									
09	54930 X	50465	-0-	-4465	-0-	312	1	46059	3	Y	3722	3748	0			243
						4094	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

04	14B2 EXT	45297	-0-	45297	47275	163	1	41438	3	Y	3360	3269	0			223
						3696	9									
05	98031 X	50756	-0-	-47275	-0-	307	1	45071	3	Y	4889	4846	0			266
						5378	9									
06	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4043	4037	0			272
						4447	9									
07	53043 X	53043	-0-	-0-	-0-	282	1	47233	3	Y	5025	4920	0			377
						5528	9									
08	54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	296	1	48390	3	Y	4831	4865	0			343
						5314	9									
*09	52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	310	1	47088	3	Y	4861	4887	0			317
						5347	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

04	14B2 EXT	41311	-0-	41311	41630	280	1	35968	3	Y	4603	4329	0			295
						5063	9									
05	64553 X	22923	-0-	-41630	-0-	147	1	20055	3	Y	2474	2625	0			144
						2721	9									
06	35940 X	12916	-0-	-23024	-0-	219	1	8937	3	Y	3418	3337	0			225
						3760	9									
07	55616 X	55616	-0-	-0-	-0-	297	1	49404	3	Y	5377	5203	0			399
						5915	9									
08	55491 X	55491	-0-	-0-	-0-	311	1	51115	3	Y	3695	3825	0			269
						4065	9									
*09	56060 X	56060	-0-	-0-	-0-	328	1	49926	3	Y	5278	5209	0			338
						5806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32262	-0-	32262	32262	197	1	28059	3	Y	3642	3410	0			232
						4006	9									
05	SHUT IN	52489	-0-	52489	84751	300	1	47611	3	Y	4162	4166	0			228
						4578	9									
06	144267 X	59516	-0-	-84751	-0-	360	1	53797	3	Y	4872	4778	0			322
						5359	9									
07	69921 X	69921	-0-	-0-	-0-	370	1	63354	3	Y	5634	5532	0			424
						6197	9									
08	69556 X	69556	-0-	-0-	-0-	373	1	63100	3	Y	5530	5562	0			392
						6083	9									
*09	66991 X	66991	-0-	-0-	-0-	397	1	60270	3	Y	5749	5767	0			374
						6324	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

04	SHUT IN	28510	-0-	28510	28510	207	1	25090	3	Y	2921	2735	0			186
						3213	9									
05	SHUT IN	44615	-0-	44615	73125	44615	3			Y	-0-	176	0			10
06	127835 X	54710	-0-	-73125	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4598	0			310
						5388	9									
07	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	290	1	46420	3	Y	4673	4628	0			355
						5140	9									
08	66466 X	66466	-0-	-0-	-0-	380	1	60003	3	Y	5530	5498	0			387
						6083	9									
*09	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	407	1	60541	3	Y	5668	5686	0			369
						6235	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

04	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	94	1	2457	3	Y	358	403	1			62
						394	9									
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	134	1	3232	3	Y	391	369	1			84
						430	9									
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	164	247	1			1
						180	9									
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	164	1	3020	3	Y	248	248	1			1
						273	9									
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	2974	3	Y	279	268	1			12
						307	9									
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	97 145	1 9	2532	3	Y	132	140	1			23
05	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	108 175	1 9	2601	3	Y	159	147	1			35
06	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	103 121	1 9	2510	3	Y	110	145	1			-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	139 176	1 9	2558	3	Y	160	160	1			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	144 196	1 9	2556	3	Y	178	171	1			7
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	188 153	1 9	4925	3	Y	139	161	1			24
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	214 211	1 9	5166	3	Y	192	179	1			37
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	207 151	1 9	5028	3	Y	137	173	1			1
07	5456	X	5157	-0-	-299	-0-	256 185	1 9	4716	3	Y	168	168	1			1
08	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	255 191	1 9	4520	3	Y	174	164	1			11
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6230	-0-	-550	-0-	220 275	1 9	5735	3	Y	250	283	1			42
05	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	245 289	1 9	5896	3	Y	263	250	1			55
06	6600	X	6139	-0-	-461	-0-	233 226	1 9	5680	3	Y	205	260	1			-0-
07	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	300 282	1 9	5530	3	Y	256	256	1			-0-
08	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	309 308	1 9	5507	3	Y	280	270	1			10
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	101 136	1 9	2623	3	Y	124	139	1			22
05	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	109 194	1 9	2634	3	Y	176	161	1			37
06	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	105 107	1 9	2564	3	Y	97	134	1			-0-
07	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	142 189	1 9	2619	3	Y	172	172	1			-0-
08	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	149 202	1 9	2646	3	Y	184	177	1			7
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2334	3	17	9	Y	15	24	1			5
05	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	78	1	2269	3	Y	8					13
							9	9									
06	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	78	1	2176	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	285	1	2290	3	Y	3					8
							3	9									
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	499	1	2549	3	Y	-0-					8
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					8

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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	3	Y	158	166	1			29
							174	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	3	Y	167	157	1			39
							184	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	125	161	1			3
							138	9									
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	173	173	1			3
							190	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	123	1	2199	3	Y	178	171	1			10
							196	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	194	1	5047	3	Y	271	320	1			51
							298	9									
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	215	1	5176	3	Y	267	259	1			59
							294	9									
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	199	258	1			-0-
							219	9									
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	268	1	4948	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	247	1	4391	3	Y	249	239	1			10
							274	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	3690	X	2538	-0-	-1152	-0-	87	1	2261	3	Y	173	243	1			46
							190	9									
05	3658	X	2701	-0-	-957	-0-	99	1	2389	3	Y	194	192	1			48
							213	9									
06	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	94	1	2284	3	Y	170	218	1			-0-
							187	9									
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	113	1	2077	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	175	1	3111	3	Y	196	187	1			9
							216	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	23 15	1 9	515	3	Y	14	10	1			8
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	20 23	1 9	532	3	Y	21	10	1			19
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	27 28	1 9	454	3	Y	25	30	1			14
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29 34	1 9	531	3	Y	31	28	1			17
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	27 43	1 9	477	3	Y	39	40	1			16
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					16

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	1110	N	923	-0-	-187	-0-	29 146	1 9	748	3	Y	133	163	1			31
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33 161	1 9	803	3	Y	146	140	1			37
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	31 65	1 9	746	3	Y	59	96	1			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	40 76	1 9	744	3	Y	69	69	1			-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	46 74	1 9	816	3	Y	67	64	1			3
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	789	3	Y	64	77	1			12
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32 165	1 9	778	3	Y	150	132	1			30
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29 240	1 9	699	3	Y	218	246	1			2
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	33 53	1 9	604	3	Y	48	50	1			-0-
08	961	N	703	-0-	-258	-0-	31 112	1 9	560	3	Y	102	97	1			5
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80 59	1 9	2078	3	Y	54	64	1			10
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	87 68	1 9	2098	3	Y	62	59	1			13
06	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	84 64	1 9	2035	3	Y	58	71	1			-0-
07	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	113 86	1 9	2089	3	Y	78	78	1			-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	120 90	1 9	2141	3	Y	82	78	1			4
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	83	1	1859	3	N	2					25
						2	9									
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	78	1	2043	3	N	3					28
						3	9									
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1913	3	N	-0-					28
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	107	1	1972	3	N	-0-					28
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	111	1	1956	3	N	-0-					28
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					28

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	3690 X	3441	-0-	-249	-0-	124	1	3232	3	Y	77	89	1			15
						85	9									
05	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	142	1	3432	3	Y	85	80	1			20
						94	9									
06	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	137	1	3339	3	Y	75	91	1			4
						83	9									
07	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	183	1	3371	3	Y	98	98	1			4
						108	9									
08	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	191	1	3397	3	Y	104	100	1			8
						114	9									
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					8

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	7260 X	6339	-0-	-921	-0-	220	1	5752	3	Y	334	376	1			60
						367	9									
05	7068 X	6472	-0-	-596	-0-	243	1	5865	3	Y	331	319	1			72
						364	9									
06	6750 X	6122	-0-	-628	-0-	231	1	5629	3	Y	238	309	1			1
						262	9									
07	6696 X	6095	-0-	-601	-0-	298	1	5491	3	Y	278	278	1			1
						306	9									
08	6541 X	5640	-0-	-901	-0-	286	1	5071	3	Y	257	242	1			16
						283	9									
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					16

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	1579	-0-	-251	-0-	56	1	1470	3	Y	48	57	1			11
						53	9									
05	1829 N	1212	-0-	-617	-0-	47	1	1132	3	Y	30	32	1			9
						33	9									
06	1830 N	1267	-0-	-563	-0-	48	1	1173	3	Y	42	51	1			-0-
						46	9									
07	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	55	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1209 N	976	-0-	-233	-0-	52	1	921	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	163	1	4273	3	Y	208	223	1			37
							229	9									
05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	193	1	4669	3	Y	280	258	1			59
							308	9									
06	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	186	1	4534	3	Y	205	262	1			2
							226	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	250	1	4592	3	Y	257	257	1			2
							283	9									
08	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	257	1	4566	3	Y	271	255	1			18
							298	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					18

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

04	5010	X	4725	-0-	-285	-0-	203	1	4522	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	180	1	4717	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	259	1	4406	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	246	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	250	1	4423	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	96	1	2503	3	Y	154	171	1			27
							169	9									
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	109	1	2621	3	Y	162	155	1			34
							178	9									
06	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	101	1	2467	3	Y	116	149	1			1
							128	9									
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	135	1	2476	3	Y	142	142	1			1
							156	9									
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	140	1	2478	3	Y	147	138	1			10
							162	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

04	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	155	1	4049	3	Y	162	188	1			33
							178	9									
05	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	172	1	4167	3	Y	359	318	1			74
							395	9									
06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	162	1	3944	3	Y	237	303	1			8
							261	9									
07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	214	1	3945	3	Y	153	156	1			5
							168	9									
08	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	221	1	3923	3	Y	174	164	1			15
							191	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3283	-0-	283	283	100 583	1 9	2600	3	Y	530	531	1			76
05	3100	N	2904	-0-	-196	87	107 208	1 9	2589	3	Y	189	216	1			49
06	2794	N	2707	-0-	-87	-0-	102 117	1 9	2488	3	Y	106	155	1			-0-
07	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	136 150	1 9	2509	3	Y	136	136	1			-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	140 161	1 9	2488	3	Y	146	140	1			6
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	181 25	1 9	4030	3	Y	23	28	1			25
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	157 26	1 9	4130	3	Y	24	20	1			29
06	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	228 22	1 9	3885	3	Y	20	26	1			23
07	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	202 29	1 9	3734	3	Y	26	14	1			35
08	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	205 20	1 9	3630	3	Y	18	37	1			16
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					16

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	210	N	161	-0-	-49	-0-	5 31	1 9	125	3	Y	28	28	1			5
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	152	3	Y	28	26	1			7
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	111	3	Y	13	20	1			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	6 12	1 9	117	3	Y	11	11	1			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	6 33	1 9	114	3	Y	30	28	1			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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	960	N	779	-0-	-181	-0-	27 53	1 9	699	3	Y	48	55	1			10
05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	30 95	1 9	720	3	Y	86	77	1			19
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	29 65	1 9	694	3	Y	59	77	1			1
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39 73	1 9	717	3	Y	66	66	1			1
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	36 81	1 9	635	3	Y	74	69	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7829	-0-	-1471	-0-	334	1	7454	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
05	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1			14
							41	9									
06	8640	X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1			6
							25	9									
07	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	447	1	8272	3	Y	35	27	1			14
							39	9									
08	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	457	1	8068	3	Y	35	33	1			16
							39	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	73	1	1914	3	Y	72	78	1			11
							79	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	3	Y	48	62	1			-0-
							53	9									
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	100	1	1850	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	88	1	1570	3	Y	82	78	1			4
							90	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	68	1	1773	3	Y	118	116	1			14
							130	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	3	Y	112	105	1			21
							123	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	66	1	1602	3	Y	55	76	1			-0-
							61	9									
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	82	1	1518	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	86	1	1537	3	Y	74	71	1			4
							81	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	205 174	1 9	5331	3	Y	158	184	1			25
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	213 184	1 9	5139	3	Y	167	160	1			32
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	166 131	1 9	4032	3	Y	119	151	1			-0-
07	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	207 164	1 9	3823	3	Y	149	149	1			-0-
08	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	238 180	1 9	4246	3	Y	164	158	1			6
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					6

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50 167	1 9	1304	3	Y	152	149	1			26
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56 134	1 9	1348	3	Y	122	116	1			32
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50 50	1 9	1215	3	Y	45	77	1			-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	61 154	1 9	1129	3	Y	140	139	1			1
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80 96	1 9	1416	3	Y	87	84	1			4
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

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	5970	X	5907	-0-	-63	-0-	254	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-					-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7376	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	293	1	5177	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	81	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	578	-0-	-1251	-0-	30 10	1 9	538	3	Y	9	6	1			3
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

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	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	184 200	1 9	4796	3	Y	182	235	1			38
05	7409	X	5266	-0-	-2143	-0-	201 222	1 9	4843	3	Y	202	196	1			44
06	7170	X	5028	-0-	-2142	-0-	192 173	1 9	4663	3	Y	157	200	1			1
07	7409	X	5375	-0-	-2034	-0-	264 229	1 9	4882	3	Y	208	208	1			1
08	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	282 268	1 9	5013	3	Y	244	234	1			11
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					11

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	2580 X	2516	-0-	-64	-0-	2487	3	29	9	Y	26	42	1			9
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2679	3	Y	18					27
						20	9									
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2576	3	Y	2	19	1			10
						2	9									
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	290	1	2335	3	Y	9					19
						10	9									
08	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	431	1	2206	3	Y	1					20
						1	9									
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

04	7380 X	6947	-0-	-433	-0-	245	1	6393	3	Y	281	329	1			54
						309	9									
05	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	261	1	6295	3	Y	275	266	1			63
						303	9									
06	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	240	1	5851	3	Y	212	274	1			1
						233	9									
07	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	335	1	6189	3	Y	294	294	1			1
						323	9									
08	7192 X	6738	-0-	-454	-0-	339	1	6043	3	Y	324	311	1			14
						356	9									
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	3	Y	-0-					-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1237	-0-	-778	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	76	1	1347	3	Y	6	3	1			3
						7	9									
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

04	3210 X	1493	-0-	-1717	-0-	50	1	1304	3	Y	126	130	1			24
						139	9									
05	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	76	1	1827	3	Y	98	96	1			26
						108	9									
06	2250 X	2038	-0-	-212	-0-	78	1	1895	3	Y	59	85	1			-0-
						65	9									
07	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	109	1	2021	3	Y	71	71	1			-0-
						78	9									
08	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	108	1	1927	3	Y	72	69	1			3
						79	9									
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	28	1	726	3	Y	315	323	1			50
							347	9									
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	4	1	98	3	Y	359	332	1			77
							395	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	177	1			4
							114	9									
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	42	1	774	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

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	1170	N	585	-0-	-585	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	48	1	1270	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	26	21	1			12
							29	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1803	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

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	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	86	1	2239	3	Y	105	119	1			20
							116	9									
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	92	1	2216	3	Y	99	95	1			24
							109	9									
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	85	1	2079	3	Y	73	94	1			3
							80	9									
07	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	116	1	2150	3	Y	90	90	1			3
							99	9									
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	117	1	2088	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					6

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	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	82	1	2140	3	Y	92	101	1			21
							101	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	163	146	1			38
							179	9									
06	2280	N	1887	-0-	-393	-0-	72	1	1748	3	Y	61	97	1			2
							67	9									
07	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	98	1	1801	3	Y	130	129	1			3
							143	9									
08	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	98	1	1751	3	Y	74	71	1			6
							81	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	85	1	2219	3	Y	124	163	1			33
							136	9									
05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	106	1	2562	3	Y	166	157	1			42
							183	9									
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	99	1	2398	3	Y	87	122	1			7
							96	9									
07	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	124	1	2281	3	Y	109	109	1			7
							120	9									
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	139	1	2472	3	Y	115	111	1			11
							127	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

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	9570	X	7723	-0-	-1847	-0-	275	1	7162	3	Y	260	304	1			47
							286	9									
05	8494	X	8008	-0-	-486	-0-	306	1	7384	3	Y	289	275	1			61
							318	9									
06	8220	X	7817	-0-	-403	-0-	299	1	7265	3	Y	230	291	1			-0-
							253	9									
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	389	1	7191	3	Y	282	281	1			1
							310	9									
08	7998	X	7834	-0-	-164	-0-	399	1	7103	3	Y	302	290	1			13
							332	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					13

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	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	364	1	8111	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	327	1	8581	3	Y	59	44	1			23
							65	9									
06	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	416	1	7078	3	Y	38	50	1			11
							42	9									
07	8060	X	5893	-0-	-2167	-0-	299	1	5537	3	Y	52	41	1			22
							57	9									
08	8060	X	6178	-0-	-1882	-0-	329	1	5817	3	Y	29	35	1			16
							32	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					16

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	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	434	1	7399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	370	1	6857	3	Y	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	369	1	6516	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	99	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	98	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	59	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	119	1	3093	3	Y	129	149	1			23
							142	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3180	3	Y	133	127	1			29
							146	9									
06	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	125	1	3038	3	Y	100	129	1			-0-
							110	9									
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	167	1	3080	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
08	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	169	1	3009	3	Y	133	128	1			5
							146	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					5

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	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	48	1	1256	3	Y	137	166	1			26
							151	9									
05	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	54	1	1298	3	Y	61	70	1			17
							67	9									
06	2700	X	1460	-0-	-1240	-0-	56	1	1363	3	Y	37	53	1			1
							41	9									
07	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	77	1	1421	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
08	2108	X	1567	-0-	-541	-0-	80	1	1428	3	Y	54	52	1			3
							59	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	212 286	1 9	5521	3	Y	260	302	1			49
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	230 304	1 9	5547	3	Y	276	263	1			62
06	6450	X	4615	-0-	-1835	-0-	176 157	1 9	4282	3	Y	143	203	1			2
07	6665	X	4826	-0-	-1839	-0-	239 182	1 9	4405	3	Y	165	165	1			2
*08	6665	X	3043	-0-	-3622	-0-	145 308	1 9	2590	3	Y	280	268	1			14
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					14

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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	143 146	1 9	3725	3	Y	133	154	1			25
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174 169	1 9	4195	3	Y	154	145	1			34
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	167 138	1 9	4060	3	Y	125	156	1			3
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	226 162	1 9	4165	3	Y	147	147	1			3
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	228 177	1 9	4061	3	Y	161	155	1			9
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	129 208	1 9	3368	3	Y	189	221	1			38
05	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	140 216	1 9	3387	3	Y	196	188	1			46
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	134 163	1 9	3254	3	Y	148	194	1			-0-
07	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	180 205	1 9	3325	3	Y	186	186	1			-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	201 224	1 9	3589	3	Y	204	196	1			8
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	1984	X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	555	1	12359	3	Y	36	44	1			3
							40	9									
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	475	1	12466	3	Y	46	33	1			16
							51	9									
06	11460	X	10187	-0-	-1273	-0-	563	1	9595	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
07	11842	X	9190	-0-	-2652	-0-	469	1	8681	3	Y	36	28	1			14
							40	9									
08	11842	X	8566	-0-	-3276	-0-	457	1	8069	3	Y	36	35	1			15
							40	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					15

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	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	142	1	3692	3	Y	179	208	1			30
							197	9									
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	159	1	3829	3	Y	189	180	1			39
							208	9									
06	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	153	1	3715	3	Y	143	182	1			-0-
							157	9									
07	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	202	1	3736	3	Y	173	172	1			1
							190	9									
08	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	210	1	3747	3	Y	182	174	1			9
							200	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					9

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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	3	N	49	58	1			9
							54	9									
05	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	136	1	3575	3	N	56					65
							62	9									
06	4710	X	3078	-0-	-1632	-0-	168	1	2860	3	N	45	98	1			12
							50	9									
07	4867	X	2786	-0-	-2081	-0-	140	1	2585	3	N	55					67
							61	9									
08	4867	X	2822	-0-	-2045	-0-	147	1	2595	3	N	73	72	1			68
							80	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					68

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	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	433	1	9648	3	Y	-0-					-0-
05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	403	1	10582	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	584	1	9941	3	Y	25	3	1			23
							28	9									
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	565	1	10456	3	Y	24	22	1			25
							26	9									
08	8556	X	3819	-0-	-4737	-0-	205	1	3614	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	66	1	1720	3	Y	143	154	1			26
							157	9									
05	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	68	1	1633	3	Y	109	108	1			27
							120	9									
06	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	65	1	1588	3	Y	80	102	1			5
							88	9									
07	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	90	1	1649	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
08	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	91	1	1613	3	Y	104	97	1			12
							114	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

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	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	173	1	4512	3	Y	253	297	1			49
							278	9									
05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	4868	3	Y	283	269	1			63
							311	9									
06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	200	1	4859	3	Y	218	279	1			2
							240	9									
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	277	1	5116	3	Y	278	278	1			2
							306	9									
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	312	1	5554	3	Y	309	296	1			15
							340	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					15

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	7050	X	6536	-0-	-514	-0-	224	1	5848	3	Y	422	487	1			76
							464	9									
05	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	6003	3	Y	455	432	1			99
							501	9									
06	6720	X	6131	-0-	-589	-0-	228	1	5548	3	Y	323	421	1			1
							355	9									
07	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	310	1	5719	3	Y	453	452	1			2
							498	9									
08	6789	X	6616	-0-	-173	-0-	325	1	5779	3	Y	465	448	1			19
							512	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					19

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	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	126	1	3292	3	Y	270	320	1			54
							297	9									
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	3514	3	Y	326	307	1			73
							359	9									
06	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	133	1	3244	3	Y	307	377	1			3
							338	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	216	1	3985	3	Y	274	274	1			3
							301	9									
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	212	1	3784	3	Y	242	233	1			12
							266	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	1860	N	937	-0-	-923	-0-	33 48	1 9	856	3	Y	44	43	1			10
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46 37	1 9	1114	3	Y	34	33	1			11
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	845	3	Y	27	36	1			2
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	43 31	1 9	796	3	Y	28	28	1			2
08	1209	N	909	-0-	-300	-0-	47 28	1 9	834	3	Y	25	24	1			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

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	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	71 52	1 9	1851	3	Y	47	62	1			10
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	79 42	1 9	1905	3	Y	38	39	1			9
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	93 65	1 9	2261	3	Y	59	67	1			1
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	126 98	1 9	2328	3	Y	89	88	1			2
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	126 109	1 9	2250	3	Y	99	96	1			5
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					5

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62 103	1 9	1605	3	Y	94	109	1			18
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69 28	1 9	1657	3	Y	25	34	1			9
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	67 25	1 9	1627	3	Y	23	32	1			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	89 64	1 9	1643	3	Y	58	57	1			1
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93 100	1 9	1652	3	Y	91	88	1			4
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

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	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	72 61	1 9	1872	3	Y	55	70	1			12
05	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	81 50	1 9	1948	3	Y	45	46	1			11
06	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	77 57	1 9	1874	3	Y	52	63	1			-0-
07	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	102 111	1 9	1886	3	Y	101	101	1			-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	106 120	1 9	1894	3	Y	109	105	1			4
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					4

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	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	2 2	1 9	44	3	Y	2	2	1			4
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	3 18	1 9	67	3	Y	16	13	1			7
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1 22	1 9	29	3	Y	20	26	1			1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 33	1 9	39	3	Y	30	30	1			1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4 15	1 9	63	3	Y	14	14	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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	14460	X	13867	-0-	-593	-0-	595 11	1 9	13261	3	Y	10	14	1			2
05	14756	X	14118	-0-	-638	-0-	517 32	1 9	13569	3	Y	29	28	1			3
06	14190	X	13615	-0-	-575	-0-	754 21	1 9	12840	3	Y	19	3	1			19
07	14384	X	13696	-0-	-688	-0-	701 24	1 9	12971	3	Y	22	20	1			21
08	14384	X	13695	-0-	-689	-0-	734	1	12961	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	124 23	1 9	2773	3	Y	21	30	1			14
05	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	93 35	1 9	2442	3	Y	32	17	1			29
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	109 26	1 9	1849	3	Y	24	39	1			14
07	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	141 32	1 9	2614	3	Y	29	29	1			14
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	156 43	1 9	2754	3	Y	39	40	1			13
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					13

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	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	100 62	1 9	2622	3	Y	56	79	1			15
05	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	109 55	1 9	2637	3	Y	50	52	1			13
06	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	112 135	1 9	2715	3	Y	123	133	1			3
07	3131	X	476	-0-	-2655	-0-	24 3	1 9	449	3	Y	3	5	1			1
08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	143	1	2541	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	75	91	1			15
							83	9									
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	82	98	1			-0-
							90	9									
07	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	95	1	1745	3	Y	111	110	1			1
							122	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	3	Y	214	200	1			15
							235	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

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-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	68	1	1765	3	Y	83	94	1			15
							91	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
06	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	61	1	1481	3	Y	72	89	1			-0-
							79	9									
07	1984	N	1460	-0-	-524	-0-	68	1	1261	3	Y	119	118	1			1
							131	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	3	Y	104	100	1			5
							114	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	163	189	1			30
							179	9									
05	6107	X	5061	-0-	-1046	-0-	194	1	4683	3	Y	167	160	1			37
							184	9									
06	5910	X	4393	-0-	-1517	-0-	168	1	4100	3	Y	114	150	1			1
							125	9									
07	6107	X	5057	-0-	-1050	-0-	251	1	4630	3	Y	160	160	1			1
							176	9									
*08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	268	1	4765	3	Y	159	153	1			7
							175	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	8400	X	7780	-0-	-620	-0-	275 342	1 9	7163	3	Y	311	365	1			57
05	8649	X	8075	-0-	-574	-0-	307 373	1 9	7395	3	Y	339	323	1			73
06	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	294 284	1 9	7153	3	Y	258	331	1			-0-
07	8215	X	7978	-0-	-237	-0-	392 351	1 9	7235	3	Y	319	318	1			1
08	8060	X	7934	-0-	-126	-0-	402 374	1 9	7158	3	Y	340	327	1			14
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					14

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	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	150 278	1 9	3906	3	Y	253	310	1			51
05	5456	X	4299	-0-	-1157	-0-	160 293	1 9	3846	3	Y	266	257	1			60
06	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	166 234	1 9	4044	3	Y	213	271	1			2
07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	203 248	1 9	3757	3	Y	225	225	1			2
*08	4774	X	4097	-0-	-677	-0-	203 274	1 9	3620	3	Y	249	240	1			11
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

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	4770	X	3988	-0-	-782	-0-	139 228	1 9	3621	3	Y	207	226	1			35
05	4836	X	3240	-0-	-1596	-0-	123 155	1 9	2962	3	Y	141	143	1			33
06	4650	X	3255	-0-	-1395	-0-	124 107	1 9	3024	3	Y	97	129	1			1
07	4619	X	3468	-0-	-1151	-0-	170 155	1 9	3143	3	Y	141	141	1			1
08	4619	X	3464	-0-	-1155	-0-	175 173	1 9	3116	3	Y	157	150	1			8
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					8

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	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	144 154	1 9	3757	3	Y	140	151	1			23
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	151 154	1 9	3647	3	Y	140	132	1			31
06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	104 70	1 9	2522	3	Y	64	95	1			-0-
07	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	173 131	1 9	3190	3	Y	119	119	1			-0-
08	4216	X	3266	-0-	-950	-0-	167 129	1 9	2970	3	Y	117	112	1			5
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	123 133	1 9	3209	3	Y	121	142	1			24
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	144 153	1 9	3482	3	Y	139	132	1			31
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	138 114	1 9	3369	3	Y	104	135	1			-0-
07	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	195 149	1 9	3606	3	Y	135	134	1			1
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	198 157	1 9	3518	3	Y	143	137	1			7
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					7

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	9060	X	8397	-0-	-663	-0-	360 18	1 9	8019	3	Y	16	9	1			8
05	9207	X	8640	-0-	-567	-0-	316 21	1 9	8303	3	Y	19	11	1			16
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	460 18	1 9	7832	3	Y	16	17	1			15
07	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	437 24	1 9	8095	3	Y	22	11	1			26
08	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	452 17	1 9	7981	3	Y	15	29	1			12
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					12

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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100 167	1 9	2618	3	Y	152	170	1			29
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	106 145	1 9	2553	3	Y	132	129	1			32
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	107 131	1 9	2608	3	Y	119	147	1			4
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	142 145	1 9	2614	3	Y	132	133	1			3
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	148 185	1 9	2638	3	Y	168	161	1			10
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

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	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	140 231	1 9	3677	3	Y	210	233	1			37
05	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	154 224	1 9	3729	3	Y	204	197	1			44
06	4140	X	3956	-0-	-184	-0-	150 165	1 9	3641	3	Y	150	189	1			5
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	212 211	1 9	3900	3	Y	192	191	1			6
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	218 211	1 9	3874	3	Y	192	181	1			17
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2126	-0-	-844	-0-	74 116	1 9	1936	3	Y	105	115	1			20
05	2976	X	2168	-0-	-808	-0-	81 121	1 9	1966	3	Y	110	105	1			25
06	2820	X	2032	-0-	-788	-0-	77 89	1 9	1866	3	Y	81	103	1			3
07	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	103 91	1 9	1899	3	Y	83	83	1			3
08	2201	X	2120	-0-	-81	-0-	107 118	1 9	1895	3	Y	107	100	1			10
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

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	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	141 155	1 9	3691	3	Y	141	152	1			24
05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	156 146	1 9	3764	3	Y	133	127	1			30
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	147 103	1 9	3572	3	Y	94	122	1			2
07	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	197 122	1 9	3621	3	Y	111	112	1			1
08	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	201 129	1 9	3570	3	Y	117	110	1			8
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					8

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	6030	X	5119	-0-	-911	-0-	179 276	1 9	4664	3	Y	251	280	1			48
05	6231	X	5095	-0-	-1136	-0-	193 240	1 9	4662	3	Y	218	213	1			53
06	6000	X	4957	-0-	-1043	-0-	188 184	1 9	4585	3	Y	167	216	1			4
07	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	254 403	1 9	4684	3	Y	366	364	1			6
08	5673	X	5135	-0-	-538	-0-	260 245	1 9	4630	3	Y	223	216	1			13
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					13

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	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	94 110	1 9	2443	3	Y	100	120	1			20
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	100 140	1 9	2411	3	Y	127	119	1			28
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	95 92	1 9	2321	3	Y	84	111	1			1
07	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	105 102	1 9	1946	3	Y	93	93	1			1
*08	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	122 123	1 9	2171	3	Y	112	108	1			5
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	57 100	1 9	1475	3	Y	91	102	1			15
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90 86	1 9	2175	3	Y	78	77	1			16
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	95 48	1 9	2323	3	Y	44	58	1			2
07	2108	X	1357	-0-	-751	-0-	68 36	1 9	1253	3	Y	33	33	1			2
08	2356	X	1837	-0-	-519	-0-	91 132	1 9	1614	3	Y	120	115	1			7
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	78 112	1 9	2033	3	Y	102	110	1			22
05	2976	X	2125	-0-	-851	-0-	81 94	1 9	1950	3	Y	85	83	1			24
06	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	84 70	1 9	2040	3	Y	64	84	1			4
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	121 88	1 9	2232	3	Y	80	81	1			3
08	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	108 90	1 9	1909	3	Y	82	78	1			7
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					7

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	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	161 256	1 9	4214	3	Y	233	264	1			43
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	176 250	1 9	4251	3	Y	227	220	1			50
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	169 185	1 9	4119	3	Y	168	218	1			-0-
07	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	227 310	1 9	4179	3	Y	282	280	1			2
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	233 421	1 9	4135	3	Y	383	359	1			26
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					26

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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173 219	1 9	4505	3	Y	199	248	1			40
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	177 290	1 9	4265	3	Y	264	248	1			56
06	4920	X	4419	-0-	-501	-0-	165 235	1 9	4019	3	Y	214	268	1			2
07	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	229 278	1 9	4222	3	Y	253	253	1			2
*08	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	236 72	1 9	4210	3	Y	65	63	1			4
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1571	-0-	-469	-0-	52	1	1350	3	Y	154	161	1			32
							169	9									
05	2356	N	1374	-0-	-982	-0-	51	1	1223	3	Y	91	95	1			28
							100	9									
06	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	48	1	1158	3	Y	59	80	1			7
							65	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	Y	77	77	1			7
							85	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11

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	9660	X	5346	-0-	-4314	-0-	188	1	4894	3	Y	240	272	1			46
							264	9									
05	7316	X	5436	-0-	-1880	-0-	205	1	4949	3	Y	256	243	1			59
							282	9									
06	5190	X	4273	-0-	-917	-0-	160	1	3904	3	Y	190	249	1			-0-
							209	9									
07	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	237	1	4379	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	5518	X	4425	-0-	-1093	-0-	219	1	3901	3	Y	277	266	1			11
							305	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					11

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	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	71	1	1849	3	Y	67	72	1			12
							74	9									
05	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	109	1	2642	3	Y	60	59	1			13
							66	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	106	1	2591	3	Y	36	48	1			1
							40	9									
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2740	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	151	1	2676	3	Y	81	76	1			7
							89	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					7

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	10530	X	9687	-0-	-843	-0-	415	1	9248	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
06	10230	X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	32	1			13
							25	9									
07	10571	X	8174	-0-	-2397	-0-	417	1	7725	3	Y	29	27	1			15
							32	9									
08	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	517	1	9125	3	Y	44	43	1			16
							48	9									
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	427	1	9520	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	297	1	7806	3	Y	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	554	1	9437	3	Y	-0-					-0-
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	509	1	9429	3	Y	-0-					-0-
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	527	1	9314	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					3

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	4980	X	4118	-0-	-862	-0-	146	1	3796	3	Y	160	190	1			34
							176	9									
05	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	158	1	3819	3	Y	181	173	1			42
							199	9									
06	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	149	1	3635	3	Y	134	173	1			3
							147	9									
07	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	213	1	3928	3	Y	181	181	1			3
							199	9									
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	223	1	3978	3	Y	198	190	1			11
							218	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					11

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	416	1	9282	3	Y	57	69	1			23
							63	9									
05	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	273	1	7166	3	Y	81	44	1			60
							89	9									
06	9540	X	8130	-0-	-1410	-0-	438	1	7464	3	Y	207	215	1			52
							228	9									
07	10075	X	9051	-0-	-1024	-0-	453	1	8389	3	Y	190					242
							209	9									
08	10075	X	8031	-0-	-2044	-0-	424	1	7494	3	Y	103	259	1			86
							113	9									
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					86

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	8730	X	5544	-0-	-3186	-0-	238	1	5306	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	5122	-0-	-3403	-0-	188	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6516	-0-	-1044	-0-	361	1	6155	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	362	1	6702	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6861	-0-	-951	-0-	365	1	6448	3	Y	44	33	1			11
							48	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	77 160	1 9	2007	3	Y	145	206	1			34
05	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	81 222	1 9	1958	3	Y	202	193	1			43
06	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	74 488	1 9	1798	3	Y	444	486	1			1
07	2542	X	2302	-0-	-240	-0-	92 519	1 9	1691	3	Y	472	471	1			2
08	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	95 716	1 9	1690	3	Y	651	624	1			29
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					29

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	780	N	538	-0-	-242	-0-	17 87	1 9	434	3	Y	79	90	1			14
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	21 41	1 9	495	3	Y	37	41	1			10
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	14 15	1 9	344	3	Y	14	24	1			-0-
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	12 21	1 9	213	3	Y	19	19	1			-0-
*08	558	N	508	-0-	-50	-0-	22 91	1 9	395	3	Y	83	79	1			4
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

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	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	74 129	1 9	1927	3	Y	117	129	1			19
05	2945	X	2148	-0-	-797	-0-	80 125	1 9	1943	3	Y	114	110	1			23
06	2760	X	1897	-0-	-863	-0-	72 78	1 9	1747	3	Y	71	94	1			-0-
07	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	103 103	1 9	1896	3	Y	94	94	1			-0-
08	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	105 105	1 9	1871	3	Y	95	90	1			5
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					5

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	67 63	1 9	1769	3	Y	57	73	1			9
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72 119	1 9	1734	3	Y	108	98	1			19
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	59 76	1 9	1437	3	Y	69	86	1			2
07	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	78 100	1 9	1427	3	Y	91	91	1			2
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	84 74	1 9	1493	3	Y	67	64	1			5
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3544	-0-	-836	-0-	126 107	1 9	3311	3	Y	97	113	1			15
05	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	138 113	1 9	3336	3	Y	103	99	1			19
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	149 84	1 9	3630	3	Y	76	94	1			1
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	200 116	1 9	3689	3	Y	105	104	1			2
08	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	196 109	1 9	3473	3	Y	99	93	1			8
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					8

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	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	48 74	1 9	1261	3	Y	67	73	1			16
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53 83	1 9	1276	3	Y	75	70	1			21
06	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	49 55	1 9	1186	3	Y	50	66	1			5
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75 67	1 9	1380	3	Y	61	61	1			5
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76 68	1 9	1355	3	Y	62	58	1			9
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1451	-0-	-1159	-0-	51 53	1 9	1347	3	Y	48	56	1			12
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	131 175	1 9	3174	3	Y	159	137	1			34
06	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	76 81	1 9	1841	3	Y	74	105	1			3
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	108 164	1 9	1981	3	Y	149	148	1			4
08	3193	X	2219	-0-	-974	-0-	114 84	1 9	2021	3	Y	76	73	1			7
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					7

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	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	69 147	1 9	1797	3	Y	134	167	1			29
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	77 195	1 9	1848	3	Y	177	166	1			40
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70 265	1 9	1709	3	Y	241	275	1			6
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	94 332	1 9	1742	3	Y	302	302	1			6
08	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	84 323	1 9	1495	3	Y	294	283	1			17
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

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	44160	X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-					-0-
05	44919	X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-					-0-
06	44910	X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-					-0-
07	46407	X	42012	-0-	-4395	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-					-0-
08	46407	X	41982	-0-	-4425	-0-	2249	1	39733	3	Y	-0-					-0-
09	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	35130	X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-					-0-
05	35650	X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-					-0-
06	34800	X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-					-0-
07	35960	X	34349	-0-	-1611	-0-	1761	1	32586	3	Y	2					2
							2	9									
08	35960	X	34487	-0-	-1473	-0-	1840	1	32498	3	Y	135					137
							149	9									
09	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					Y	NO RPT					137

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	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	95	1	2481	3	Y	68	76	1			12
							75	9									
05	3534	X	2168	-0-	-1366	-0-	82	1	1985	3	Y	92	85	1			19
							101	9									
06	2760	X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									
07	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	103	1	1904	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	105	1	1875	3	Y	63	60	1			3
							69	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

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	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	218	1	5679	3	Y	268	305	1			48
							295	9									
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	3	Y	313	294	1			67
							344	9									
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	227	290	1			4
							250	9									
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6065	3	Y	263	263	1			4
							289	9									
08	6634	X	6410	-0-	-224	-0-	324	1	5769	3	Y	288	277	1			15
							317	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					15

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	20400	X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1	7756	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	18848	X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1	8170	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	8550	X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32	5	1			29
							35	9									
07	8370	X	5826	-0-	-2544	-0-	298	1	5509	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
08	8494	X	4453	-0-	-4041	-0-	239	1	4214	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	102 113	1 9	2682	3	Y	103	114	1			14
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	103 100	1 9	2485	3	Y	91	88	1			17
06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	102 75	1 9	2469	3	Y	68	85	1			-0-
07	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	137 92	1 9	2519	3	Y	84	84	1			-0-
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	142 101	1 9	2514	3	Y	92	87	1			5
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

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	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	115 136	1 9	3021	3	Y	124	153	1			26
05	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	112 130	1 9	2699	3	Y	118	117	1			27
06	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	113 96	1 9	2743	3	Y	87	114	1			-0-
07	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	153 119	1 9	2817	3	Y	108	108	1			-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	159 130	1 9	2816	3	Y	118	111	1			7
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

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	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	157 197	1 9	4123	3	Y	179	200	1			34
05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	176 176	1 9	4252	3	Y	160	157	1			37
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	168 138	1 9	4098	3	Y	125	154	1			8
07	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	227 163	1 9	4168	3	Y	148	148	1			8
08	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	232 151	1 9	4120	3	Y	137	130	1			15
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					15

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	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	108 97	1 9	2833	3	Y	88	100	1			16
05	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	118 99	1 9	2841	3	Y	90	87	1			19
06	3810	X	2974	-0-	-836	-0-	115 73	1 9	2786	3	Y	66	84	1			1
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	157 92	1 9	2891	3	Y	84	84	1			1
08	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	156 92	1 9	2770	3	Y	84	78	1			7
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					7

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	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	164 166	1 9	4307	3	Y	151	172	1			26
05	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	182 169	1 9	4404	3	Y	154	147	1			33
06	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	174 120	1 9	4233	3	Y	109	139	1			3
07	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	232 151	1 9	4271	3	Y	137	137	1			3
08	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	238 152	1 9	4229	3	Y	138	131	1			10
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

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	90	X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	89 263	1 9	2145	3	Y	239	196	1			43
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	136 191	1 9	3297	3	Y	174	217	1			-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	172 197	1 9	3171	3	Y	179	179	1			-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	170 220	1 9	3025	3	Y	200	192	1			8
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

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	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	115 180	1 9	2987	3	Y	164	206	1			38
05	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	114 182	1 9	2740	3	Y	165	161	1			42
06	3780	X	2419	-0-	-1361	-0-	90 136	1 9	2193	3	Y	124	166	1			-0-
07	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	176 146	1 9	3248	3	Y	133	133	1			-0-
08	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	147 166	1 9	2617	3	Y	151	145	1			6
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

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	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	160 172	1 9	4173	3	Y	156	171	1			27
05	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158 135	1 9	3819	3	Y	123	122	1			28
06	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	156 111	1 9	3802	3	Y	101	128	1			1
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	211 120	1 9	3890	3	Y	109	109	1			1
*08	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	212 64	1 9	3780	3	Y	58	56	1			3
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					3

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	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	131 197	1 9	3425	3	Y	179	199	1			34
05	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	140 185	1 9	3380	3	Y	168	163	1			39
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	132 135	1 9	3204	3	Y	123	156	1			6
07	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	180 171	1 9	3320	3	Y	155	155	1			6
08	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	185 178	1 9	3276	3	Y	162	152	1			16
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					16

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	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	103 153	1 9	2697	3	Y	139	160	1			30
05	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	121 188	1 9	2912	3	Y	171	161	1			40
06	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	99 119	1 9	2407	3	Y	108	144	1			4
07	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	122 135	1 9	2238	3	Y	123	123	1			4
08	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	128 144	1 9	2272	3	Y	131	123	1			12
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5901	-0-	-639	-0-	207 300	1 9	5394	3	Y	273	311	1			50
05	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	234 355	1 9	5652	3	Y	323	303	1			70
06	6210	X	5743	-0-	-467	-0-	217 243	1 9	5283	3	Y	221	289	1			2
07	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	290 300	1 9	5349	3	Y	273	273	1			2
*08	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	300 328	1 9	5339	3	Y	298	286	1			14
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					14

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	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	101 184	1 9	2644	3	Y	167	183	1			28
05	3596	X	2944	-0-	-652	-0-	110 176	1 9	2658	3	Y	160	154	1			34
06	3450	X	2814	-0-	-636	-0-	106 120	1 9	2588	3	Y	109	141	1			2
07	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	142 165	1 9	2605	3	Y	150	150	1			2
08	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	144 160	1 9	2554	3	Y	145	136	1			11
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					11

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	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	141 158	1 9	3684	3	Y	144	164	1			30
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	155 162	1 9	3753	3	Y	147	142	1			35
06	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	154 112	1 9	3736	3	Y	102	134	1			3
07	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	204 107	1 9	3759	3	Y	97	98	1			2
08	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	209 114	1 9	3712	3	Y	104	99	1			7
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					7

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	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	86 110	1 9	2258	3	Y	100	110	1			19
05	2945	X	2552	-0-	-393	-0-	97 114	1 9	2341	3	Y	104	99	1			24
06	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	80 86	1 9	1939	3	Y	78	102	1			-0-
07	2604	X	1977	-0-	-627	-0-	97 99	1 9	1781	3	Y	90	90	1			-0-
08	2542	X	1985	-0-	-557	-0-	100 105	1 9	1780	3	Y	95	90	1			5
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

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	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	99 116	1 9	2590	3	Y	105	115	1			18
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	112 152	1 9	2710	3	Y	138	127	1			29
06	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	106 106	1 9	2586	3	Y	96	122	1			3
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	143 130	1 9	2628	3	Y	118	118	1			3
08	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	146 133	1 9	2595	3	Y	121	115	1			9
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2390	-0-	-1000	-0-	84 99	1 9	2207	3	Y	90	99	1			17
05	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	93 167	1 9	2249	3	Y	152	137	1			32
06	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	89 112	1 9	2172	3	Y	102	128	1			6
07	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	122 127	1 9	2243	3	Y	115	115	1			6
08	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	129 140	1 9	2291	3	Y	127	119	1			14
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					14

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	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	147 147	1 9	3835	3	Y	134	157	1			25
05	4681	X	4214	-0-	-467	-0-	162 154	1 9	3898	3	Y	140	134	1			31
06	4320	X	4099	-0-	-221	-0-	157 119	1 9	3823	3	Y	108	138	1			1
07	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	206 141	1 9	3805	3	Y	128	128	1			1
08	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	212 156	1 9	3779	3	Y	142	136	1			7
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					7

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	1560	X	1200	-0-	-360	-0-	42 75	1 9	1083	3	Y	68	99	1			19
05	1488	X	1266	-0-	-222	-0-	48 63	1 9	1155	3	Y	57	61	1			15
06	1560	X	1235	-0-	-325	-0-	45 103	1 9	1087	3	Y	94	107	1			2
07	1612	X	1223	-0-	-389	-0-	60 47	1 9	1116	3	Y	43	43	1			2
08	1612	X	1221	-0-	-391	-0-	60 89	1 9	1072	3	Y	81	78	1			5
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

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	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	79 67	1 9	2056	3	Y	61	70	1			13
05	3410	X	2258	-0-	-1152	-0-	87 70	1 9	2101	3	Y	64	61	1			16
06	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	82 55	1 9	2002	3	Y	50	64	1			2
07	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	111 72	1 9	2056	3	Y	65	65	1			2
08	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	112 77	1 9	2003	3	Y	70	68	1			4
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

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	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	44 46	1 9	1137	3	Y	42	46	1			7
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53 62	1 9	1279	3	Y	56	51	1			12
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	1579	3	Y	46	58	1			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84 62	1 9	1550	3	Y	56	56	1			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	76 66	1 9	1348	3	Y	60	57	1			3
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

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	5160	X	4282	-0-	-878	-0-	150 230	1 9	3902	3	Y	209	256	1			43
05	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	162 256	1 9	3897	3	Y	233	224	1			52
06	5040	X	3981	-0-	-1059	-0-	151 153	1 9	3677	3	Y	139	189	1			2
07	5022	X	3683	-0-	-1339	-0-	178 219	1 9	3286	3	Y	199	199	1			2
*08	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	223 296	1 9	3969	3	Y	269	258	1			13
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					13

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	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	68 151	1 9	1764	3	Y	137	184	1			31
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	78 160	1 9	1882	3	Y	145	143	1			33
06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	77 120	1 9	1865	3	Y	109	142	1			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102 151	1 9	1887	3	Y	137	137	1			-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104 163	1 9	1850	3	Y	148	143	1			5
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	245 238	1 9	6389	3	Y	216	236	1			37
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	260 188	1 9	6258	3	Y	171	169	1			39
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243 144	1 9	5912	3	Y	131	170	1			-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	311 182	1 9	5747	3	Y	165	165	1			-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	307 206	1 9	5473	3	Y	187	179	1			8
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					8

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	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	89 85	1 9	2324	3	Y	77	108	1			19
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	111 87	1 9	2675	3	Y	79	79	1			19
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	109 67	1 9	2659	3	Y	61	80	1			-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	131 50	1 9	2411	3	Y	45	45	1			-0-
08	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	145 94	1 9	2590	3	Y	85	81	1			4
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1846	3	Y	66	78	1			11
							73	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	68	1	1634	3	Y	181	158	1			34
							199	9									
06	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	51	1	1252	3	Y	33	67	1			-0-
							36	9									
07	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	71	1	1318	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	72	1	1276	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

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	3810	X	2471	-0-	-1339	-0-	89	1	2313	3	Y	63	80	1			13
							69	9									
05	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	102	1	2455	3	Y	96	89	1			20
							106	9									
06	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	88	1	2146	3	Y	51	71	1			-0-
							56	9									
07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	131	1	2422	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
08	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	133	1	2365	3	Y	75	72	1			3
							83	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					3

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	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	110	1	2880	3	Y	93	104	1			14
							102	9									
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	115	1	2781	3	Y	105	99	1			20
							116	9									
06	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	100	1	2441	3	Y	52	72	1			-0-
							57	9									
07	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	145	1	2681	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	144	1	2560	3	Y	142	137	1			5
							156	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

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	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	206	1	5364	3	Y	252	284	1			43
							277	9									
05	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	225	1	5428	3	Y	251	240	1			54
							276	9									
06	6450	X	5714	-0-	-736	-0-	216	1	5250	3	Y	225	277	1			2
							248	9									
07	6572	X	6006	-0-	-566	-0-	288	1	5314	3	Y	367	366	1			3
							404	9									
08	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	294	1	5233	3	Y	314	302	1			15
							345	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	73 132	1 9	1916	3	Y	120	136	1			22
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79 138	1 9	1903	3	Y	125	120	1			27
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	76 97	1 9	1839	3	Y	88	114	1			1
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	106 120	1 9	1959	3	Y	109	109	1			1
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	109 121	1 9	1938	3	Y	110	104	1			7
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					7

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	3420	X	2100	-0-	-1320	-0-	71 173	1 9	1856	3	Y	157	177	1			33
05	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	107 198	1 9	2576	3	Y	180	170	1			43
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	101 141	1 9	2455	3	Y	128	168	1			3
07	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	135 178	1 9	2489	3	Y	162	162	1			3
08	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	140 194	1 9	2481	3	Y	176	165	1			14
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	129 220	1 9	3358	3	Y	200	205	1			34
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	145 163	1 9	3498	3	Y	148	145	1			37
06	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	138 132	1 9	3369	3	Y	120	153	1			4
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	187 166	1 9	3451	3	Y	151	150	1			5
08	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	194 178	1 9	3452	3	Y	162	156	1			11
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					11

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	3750	X	3158	-0-	-592	-0-	113 108	1 9	2937	3	Y	98	115	1			20
05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	126 121	1 9	3044	3	Y	110	105	1			25
06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	121 43	1 9	2939	3	Y	39	64	1			-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	168 113	1 9	3096	3	Y	103	103	1			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	174 125	1 9	3103	3	Y	114	109	1			5
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	96 85	1 9	2505	3	Y	77	91	1			15
05	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	105 108	1 9	2540	3	Y	98	92	1			21
06	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	100 85	1 9	2436	3	Y	77	97	1			1
07	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	134 103	1 9	2473	3	Y	94	94	1			1
*08	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	137 111	1 9	2447	3	Y	101	97	1			5
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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	3330	X	1589	-0-	-1741	-0-	56 79	1 9	1454	3	Y	72	80	1			12
05	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	63 65	1 9	1521	3	Y	59	58	1			13
06	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	60 42	1 9	1463	3	Y	38	49	1			2
07	1860	X	1458	-0-	-402	-0-	73 46	1 9	1339	3	Y	42	43	1			1
08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	73 47	1 9	1302	3	Y	43	41	1			3
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

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	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	105 153	1 9	2740	3	Y	139	157	1			27
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	101 133	1 9	2430	3	Y	121	119	1			29
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	99 103	1 9	2410	3	Y	94	116	1			7
07	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	134 136	1 9	2473	3	Y	124	124	1			7
08	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	139 140	1 9	2460	3	Y	127	120	1			14
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					14

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	4050	X	2455	-0-	-1595	-0-	88 76	1 9	2291	3	Y	69	86	1			18
05	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	102 90	1 9	2448	3	Y	82	78	1			22
06	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	97 70	1 9	2364	3	Y	64	82	1			4
07	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	131 91	1 9	2426	3	Y	83	83	1			4
08	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	135 98	1 9	2396	3	Y	89	85	1			8
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	197	1	5126	3	Y	59	78	1			13
							65	9									
05	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	214	1	5171	3	Y	27	32	1			8
							30	9									
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	191	1	4659	3	Y	63	71	1			-0-
							69	9									
07	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	246	1	4542	3	Y	102	101	1			1
							112	9									
08	5611	X	4228	-0-	-1383	-0-	219	1	3900	3	Y	99	96	1			4
							109	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					4

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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2832	3	Y	135	157	1			23
							149	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	3	Y	147	140	1			30
							162	9									
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	113	1	2750	3	Y	102	132	1			-0-
							112	9									
07	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	134	1	2480	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
08	3193	X	1486	-0-	-1707	-0-	67	1	1188	3	Y	210	201	1			9
							231	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	129	131	1			20
							142	9									
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	28	1	676	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	Y	104	114	1			1
							114	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	795	3	Y	176	169	1			7
							194	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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	7830	X	4995	-0-	-2835	-0-	180	1	4699	3	Y	105	128	1			20
							116	9									
05	7998	X	5807	-0-	-2191	-0-	227	1	5470	3	Y	100	98	1			22
							110	9									
06	7620	X	5783	-0-	-1837	-0-	225	1	5473	3	Y	77	99	1			-0-
							85	9									
07	7347	X	6334	-0-	-1013	-0-	320	1	5901	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	6727	X	6018	-0-	-709	-0-	315	1	5603	3	Y	91	87	1			4
							100	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2009	-0-	-1261	-0-	68 168	1 9	1773	3	Y	153	184	1			34
05	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	94 162	1 9	2283	3	Y	147	145	1			36
06	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	90 117	1 9	2199	3	Y	106	135	1			7
07	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	122 149	1 9	2238	3	Y	135	135	1			7
08	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	124 143	1 9	2202	3	Y	130	123	1			14
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					14

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	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	154 166	1 9	4020	3	Y	151	177	1			25
05	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	174 179	1 9	4203	3	Y	163	156	1			32
06	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	162 128	1 9	3946	3	Y	116	148	1			-0-
07	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	213 162	1 9	3938	3	Y	147	147	1			-0-
08	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	199 174	1 9	3547	3	Y	158	152	1			6
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					6

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	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	107 99	1 9	2794	3	Y	90	102	1			17
05	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	115 113	1 9	2767	3	Y	103	96	1			24
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	106 83	1 9	2569	3	Y	75	98	1			1
07	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	139 106	1 9	2570	3	Y	96	96	1			1
08	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	126 86	1 9	2243	3	Y	78	75	1			4
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					4

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	5550	X	4589	-0-	-961	-0-	165 113	1 9	4311	3	Y	103	123	1			21
05	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	176 119	1 9	4246	3	Y	108	104	1			25
06	5340	X	3786	-0-	-1554	-0-	146 94	1 9	3546	3	Y	85	110	1			-0-
07	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	177 157	1 9	3275	3	Y	143	143	1			-0-
08	5084	X	3831	-0-	-1253	-0-	193 201	1 9	3437	3	Y	183	175	1			8
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	161 248	1 9	4218	3	Y	225	257	1			41
05	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	183 270	1 9	4414	3	Y	245	233	1			53
06	4830	X	4616	-0-	-214	-0-	175 187	1 9	4254	3	Y	170	222	1			1
07	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	199 223	1 9	3659	3	Y	203	203	1			1
08	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	224 295	1 9	3981	3	Y	268	251	1			18
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					18

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	5070	X	4192	-0-	-878	-0-	153 65	1 9	3974	3	Y	59	69	1			13
05	5239	X	4457	-0-	-782	-0-	175 67	1 9	4215	3	Y	61	58	1			16
06	5070	X	4184	-0-	-886	-0-	163 48	1 9	3973	3	Y	44	60	1			-0-
07	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	216 72	1 9	3995	3	Y	65	65	1			-0-
08	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	225 69	1 9	4004	3	Y	63	60	1			3
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					3

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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	162 69	1 9	4233	3	Y	63	75	1			12
05	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	185 78	1 9	4463	3	Y	71	67	1			16
06	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	169 53	1 9	4107	3	Y	48	60	1			4
07	4867	X	4519	-0-	-348	-0-	229 67	1 9	4223	3	Y	61	60	1			5
08	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	237 86	1 9	4221	3	Y	78	75	1			8
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					8

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	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	168 212	1 9	4391	3	Y	193	222	1			34
05	5580	X	4691	-0-	-889	-0-	177 226	1 9	4288	3	Y	205	196	1			43
06	5040	X	4012	-0-	-1028	-0-	153 143	1 9	3716	3	Y	130	172	1			1
07	4960	X	4041	-0-	-919	-0-	198 208	1 9	3635	3	Y	189	188	1			2
08	4929	X	4110	-0-	-819	-0-	208 209	1 9	3693	3	Y	190	179	1			13
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	80	1	2081	3	Y	93	111	1			20
							102	9									
05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	94	1	2255	3	Y	86	84	1			22
							95	9									
06	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	79	1	1920	3	Y	72	94	1			-0-
							79	9									
07	2604	X	2065	-0-	-539	-0-	102	1	1886	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	109	1	1947	3	Y	64	61	1			3
							70	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

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	6900	X	5331	-0-	-1569	-0-	191	1	4990	3	Y	136	156	1			23
							150	9									
05	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	226	1	5453	3	Y	150	142	1			31
							165	9									
06	6450	X	5510	-0-	-940	-0-	213	1	5172	3	Y	114	145	1			-0-
							125	9									
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	338	1	6230	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	323	1	5760	3	Y	185	177	1			8
							204	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					8

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	7290	X	6043	-0-	-1247	-0-	215	1	5602	3	Y	205	239	1			39
							226	9									
05	7533	X	6385	-0-	-1148	-0-	245	1	5898	3	Y	220	210	1			49
							242	9									
06	7230	X	6135	-0-	-1095	-0-	235	1	5716	3	Y	167	215	1			1
							184	9									
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	354	1	6539	3	Y	254	253	1			2
							279	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	349	1	6216	3	Y	258	248	1			12
							284	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					12

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	6330	X	5863	-0-	-467	-0-	207	1	5388	3	Y	244	284	1			50
							268	9									
05	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	214	1	5156	3	Y	263	251	1			62
							289	9									
06	6150	X	4873	-0-	-1277	-0-	185	1	4499	3	Y	172	233	1			1
							189	9									
07	6262	X	4836	-0-	-1426	-0-	237	1	4369	3	Y	209	209	1			1
							230	9									
08	6262	X	4683	-0-	-1579	-0-	237	1	4215	3	Y	210	202	1			9
							231	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	137 153	1 9	3583	3	Y	139	158	1			22
05	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	142 145	1 9	3415	3	Y	132	127	1			27
06	4080	X	3288	-0-	-792	-0-	126 97	1 9	3065	3	Y	88	115	1			-0-
07	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	188 144	1 9	3468	3	Y	131	131	1			-0-
08	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	194 156	1 9	3447	3	Y	142	137	1			5
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					5

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	2730	X	2468	-0-	-262	-0-	86 120	1 9	2262	3	Y	109	121	1			20
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	95 122	1 9	2289	3	Y	111	106	1			25
06	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	88 91	1 9	2130	3	Y	83	103	1			5
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	123 116	1 9	2261	3	Y	105	105	1			5
08	2573	X	2505	-0-	-68	-0-	127 119	1 9	2259	3	Y	108	102	1			11
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	102 107	1 9	2666	3	Y	97	132	1			24
05	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	127 92	1 9	3069	3	Y	84	87	1			21
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	146 70	1 9	3558	3	Y	64	80	1			5
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	205 88	1 9	3765	3	Y	80	81	1			4
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	212 92	1 9	3755	3	Y	84	79	1			9
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4347	-0-	-573	-0-	154 150	1 9	4043	3	Y	136	163	1			33
05	5084	X	3564	-0-	-1520	-0-	139 75	1 9	3350	3	Y	68	78	1			23
06	4920	X	3529	-0-	-1391	-0-	137 70	1 9	3322	3	Y	64	82	1			5
07	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	192 155	1 9	3528	3	Y	141	140	1			6
08	5053	X	3842	-0-	-1211	-0-	196 163	1 9	3483	3	Y	148	140	1			14
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	199 213	1 9	5210	3	Y	194	217	1			36
05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	235 227	1 9	5672	3	Y	206	196	1			46
06	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	224 161	1 9	5449	3	Y	146	191	1			1
07	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	295 204	1 9	5426	3	Y	185	185	1			1
08	6138	X	5881	-0-	-257	-0-	302 215	1 9	5364	3	Y	195	184	1			12
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

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	2520	N	1921	-0-	-599	-0-	67 110	1 9	1744	3	Y	100	108	1			18
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	74 114	1 9	1786	3	Y	104	99	1			23
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71 106	1 9	1728	3	Y	96	117	1			2
07	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	82 100	1 9	1503	3	Y	91	92	1			1
08	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	90 101	1 9	1590	3	Y	92	87	1			6
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

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	18780	X	17941	-0-	-839	-0-	769 31	1 9	17141	3	Y	28	27	1			20
05	19282	X	18138	-0-	-1144	-0-	665 9	1 9	17464	3	Y	8					28
06	19110	X	17304	-0-	-1806	-0-	959 19	1 9	16326	3	Y	17	16	1			29
07	19747	X	17658	-0-	-2089	-0-	904 22	1 9	16732	3	Y	20	23	1			26
08	19747	X	11560	-0-	-8187	-0-	619 14	1 9	10927	3	Y	13					39
09	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					39

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	12300	X	10567	-0-	-1733	-0-	450 78	1 9	10039	3	Y	71	91	1			58
05	11966	X	11367	-0-	-599	-0-	414 92	1 9	10861	3	Y	84	43	1			99
06	11580	X	10603	-0-	-977	-0-	585 55	1 9	9963	3	Y	50	69	1			80
07	11067	X	10859	-0-	-208	-0-	553 79	1 9	10227	3	Y	72	58	1			94
08	11377	X	7831	-0-	-3546	-0-	419 19	1 9	7393	3	Y	17	55	1			56
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	4899	-0-	-2391	-0-	172 237	1 9	4490	3	Y	215	250	1			40
05	7533	X	3700	-0-	-3833	-0-	138 229	1 9	3333	3	Y	208	202	1			46
06	6750	X	4671	-0-	-2079	-0-	177 185	1 9	4309	3	Y	168	214	1			-0-
07	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	247 229	1 9	4566	3	Y	208	208	1			-0-
08	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	258 250	1 9	4589	3	Y	227	218	1			9
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5104	-0-	-1466	-0-	181 218	1 9	4705	3	Y	198	200	1			31
05	6727	X	5336	-0-	-1391	-0-	202 272	1 9	4862	3	Y	247	225	1			53
06	6360	X	4525	-0-	-1835	-0-	171 191	1 9	4163	3	Y	174	224	1			3
07	6138	X	4542	-0-	-1596	-0-	221 235	1 9	4086	3	Y	214	213	1			4
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	243 266	1 9	4329	3	Y	242	233	1			13
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					13

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	8190	X	5901	-0-	-2289	-0-	208 260	1 9	5433	3	Y	236	276	1			44
05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	220 261	1 9	5302	3	Y	237	228	1			53
06	7320	X	5452	-0-	-1868	-0-	208 184	1 9	5060	3	Y	167	218	1			2
07	7564	X	5375	-0-	-2189	-0-	265 224	1 9	4886	3	Y	204	205	1			1
08	6107	X	4945	-0-	-1162	-0-	251 228	1 9	4466	3	Y	207	199	1			9
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					9

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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	54 102	1 9	1414	3	Y	93	110	1			17
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	56 187	1 9	1359	3	Y	170	153	1			34
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	67 135	1 9	1629	3	Y	123	157	1			-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	84 165	1 9	1548	3	Y	150	150	1			-0-
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	83 155	1 9	1485	3	Y	141	136	1			5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3928	-0-	-422	-0-	138 191	1 9	3599	3	Y	174	206	1			30
05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	150 227	1 9	3614	3	Y	206	194	1			42
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	146 162	1 9	3547	3	Y	147	188	1			1
07	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	195 200	1 9	3608	3	Y	182	182	1			1
08	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	201 208	1 9	3574	3	Y	189	182	1			8
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					8

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	6870	X	5451	-0-	-1419	-0-	192 256	1 9	5003	3	Y	233	275	1			45
05	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	219 284	1 9	5276	3	Y	258	246	1			57
06	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	215 219	1 9	5241	3	Y	199	254	1			2
07	5797	X	5715	-0-	-82	-0-	281 245	1 9	5189	3	Y	223	223	1			2
*08	5766	X	5407	-0-	-359	-0-	274 256	1 9	4877	3	Y	233	224	1			11
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					11

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	3930	X	2893	-0-	-1037	-0-	104 73	1 9	2716	3	Y	66	70	1			10
05	4061	X	3013	-0-	-1048	-0-	116 96	1 9	2801	3	Y	87	80	1			17
06	3780	X	3062	-0-	-718	-0-	118 83	1 9	2861	3	Y	75	91	1			1
07	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	128 69	1 9	2364	3	Y	63	63	1			1
08	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	143 88	1 9	2554	3	Y	80	77	1			4
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

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	2400	X	1991	-0-	-409	-0-	72 54	1 9	1865	3	Y	49	58	1			13
05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	61 50	1 9	1472	3	Y	45	44	1			14
06	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	67 50	1 9	1624	3	Y	45	57	1			2
07	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	97 53	1 9	1787	3	Y	48	49	1			1
08	2046	X	1913	-0-	-133	-0-	99 57	1 9	1757	3	Y	52	50	1			3
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	89	1	2322	3	Y	57	67	1			11
							63	9									
05	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	101	1	2431	3	Y	63	60	1			14
							69	9									
06	3450	X	2289	-0-	-1161	-0-	88	1	2150	3	Y	46	60	1			-0-
							51	9									
07	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	109	1	2015	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	127	1	2255	3	Y	63	60	1			3
							69	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	23	1			5
							12	9									
05	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1			12
							64	9									
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	43	1	1041	3	Y	56	68	1			-0-
							62	9									
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1061	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
*08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	62	1	1107	3	Y	74	71	1			4
							81	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

04	4560	X	3177	-0-	-1383	-0-	114	1	2975	3	Y	80	93	1			14
							88	9									
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	124	1	2998	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
06	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	82	1			-0-
							70	9									
07	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	167	1	3086	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	175	1	3107	3	Y	91	87	1			4
							100	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	52	1	1364	3	Y	9	26	1			6
							10	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	65	76	1			-0-
							72	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	3	Y	79	75	1			4
							87	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	3630	X	2500	-0-	-1130	-0-	92	1	2395	3	Y	12	32	1			4
							13	9									
05	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	101	1	2440	3	Y	58	52	1			10
							64	9									
06	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	97	1	2370	3	Y	79	89	1			-0-
							87	9									
07	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	130	1	2398	3	Y	103	102	1			1
							113	9									
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	3	Y	99	96	1			4
							109	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					4

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	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	96	1	2494	3	Y	85	99	1			16
							94	9									
05	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	107	1	2570	3	Y	91	87	1			20
							100	9									
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	102	1	2480	3	Y	70	89	1			1
							77	9									
07	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	138	1	2544	3	Y	86	86	1			1
							95	9									
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	144	1	2569	3	Y	94	91	1			4
							103	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

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	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	100	1	2612	3	Y	85	98	1			16
							94	9									
05	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	111	1	2689	3	Y	90	86	1			20
							99	9									
06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	105	1	2566	3	Y	68	87	1			1
							75	9									
07	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	141	1	2612	3	Y	86	86	1			1
							95	9									
*08	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	146	1	2604	3	Y	96	93	1			4
							106	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

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	4290	X	3393	-0-	-897	-0-	119	1	3113	3	Y	146	174	1			30
							161	9									
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	117	1	2827	3	Y	226	207	1			49
							249	9									
06	4140	X	2617	-0-	-1523	-0-	93	1	2259	3	Y	241	290	1			-0-
							265	9									
07	4278	X	2709	-0-	-1569	-0-	125	1	2305	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
08	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	156	1	2773	3	Y	100	96	1			4
							110	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	73 48	1 9	1905	3	Y	44	54	1			12
05	3069	X	2123	-0-	-946	-0-	83 47	1 9	1993	3	Y	43	42	1			13
06	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	80 37	1 9	1942	3	Y	34	46	1			1
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	106 45	1 9	1963	3	Y	41	41	1			1
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	114 51	1 9	2034	3	Y	46	44	1			3
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

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	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	118 139	1 9	3088	3	Y	126	135	1			22
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	142 164	1 9	3430	3	Y	149	139	1			32
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137 107	1 9	3338	3	Y	97	128	1			1
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	185 130	1 9	3397	3	Y	118	119	1			-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	204 136	1 9	3617	3	Y	124	116	1			8
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

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	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	197 191	1 9	5125	3	Y	174	198	1			31
05	6293	X	5647	-0-	-646	-0-	217 205	1 9	5225	3	Y	186	176	1			41
06	5610	X	5428	-0-	-182	-0-	208 150	1 9	5070	3	Y	136	177	1			-0-
07	5704	X	5647	-0-	-57	-0-	279 211	1 9	5157	3	Y	192	191	1			1
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	319 220	1 9	5686	3	Y	200	192	1			9
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					9

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	2460	N	1675	-0-	-785	-0-	59 66	1 9	1550	3	Y	60	85	1			14
05	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	67 74	1 9	1611	3	Y	67	67	1			14
06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	66 53	1 9	1595	3	Y	48	62	1			-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88 67	1 9	1619	3	Y	61	61	1			-0-
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	89 65	1 9	1586	3	Y	59	56	1			3
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5124	-0-	-876	-0-	182 187	1 9	4755	3	Y	170	189	1			31
05	6200	X	5356	-0-	-844	-0-	205 208	1 9	4943	3	Y	189	178	1			42
06	5820	X	5205	-0-	-615	-0-	199 157	1 9	4849	3	Y	143	181	1			4
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	273 327	1 9	5026	3	Y	297	295	1			6
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	302 397	1 9	5365	3	Y	361	339	1			28
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					28

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	5010	X	3762	-0-	-1248	-0-	134 114	1 9	3514	3	Y	104	115	1			15
05	5177	X	4000	-0-	-1177	-0-	155 112	1 9	3733	3	Y	102	99	1			18
06	5010	X	4096	-0-	-914	-0-	159 76	1 9	3861	3	Y	69	85	1			2
07	5177	X	4358	-0-	-819	-0-	220 98	1 9	4040	3	Y	89	90	1			1
08	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	245 102	1 9	4355	3	Y	93	88	1			6
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					6

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	4110	X	3361	-0-	-749	-0-	119 129	1 9	3113	3	Y	117	135	1			25
05	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	128 123	1 9	3084	3	Y	112	109	1			28
06	4080	X	2528	-0-	-1552	-0-	97 73	1 9	2358	3	Y	66	94	1			-0-
07	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	170 136	1 9	3128	3	Y	124	123	1			1
08	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	171 114	1 9	3027	3	Y	104	99	1			6
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					6

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	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	132 153	1 9	3470	3	Y	139	158	1			28
05	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	148 158	1 9	3566	3	Y	144	137	1			35
06	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	129 111	1 9	3144	3	Y	101	130	1			6
07	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	159 142	1 9	2925	3	Y	129	128	1			7
08	3937	X	3086	-0-	-851	-0-	157 147	1 9	2782	3	Y	134	127	1			14
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	71 98	1 9	1849	3	Y	89	101	1			18
05	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	99 103	1 9	2396	3	Y	94	90	1			22
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	101 76	1 9	2461	3	Y	69	91	1			-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	135 92	1 9	2480	3	Y	84	84	1			-0-
08	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	136 97	1 9	2404	3	Y	88	84	1			4
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					4

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	3930	X	2519	-0-	-1411	-0-	89 90	1 9	2340	3	Y	82	99	1			20
05	3906	X	2151	-0-	-1755	-0-	82 77	1 9	1992	3	Y	70	71	1			19
06	3780	X	2173	-0-	-1607	-0-	83 63	1 9	2027	3	Y	57	76	1			-0-
07	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	114 84	1 9	2093	3	Y	76	75	1			1
08	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	118 91	1 9	2089	3	Y	83	78	1			6
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					6

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	14340	X	13754	-0-	-586	-0-	588 61	1 9	13105	3	Y	55	72	1			7
05	14415	X	13844	-0-	-571	-0-	507 35	1 9	13302	3	Y	32	37	1			2
06	13950	X	13252	-0-	-698	-0-	732 48	1 9	12472	3	Y	44	7	1			39
07	14198	X	13561	-0-	-637	-0-	693 44	1 9	12824	3	Y	40	38	1			41
08	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	723 67	1 9	12778	3	Y	61	59	1			43
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					43

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	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	149 184	1 9	3896	3	Y	167	179	1			29
05	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	169 209	1 9	4071	3	Y	190	179	1			40
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	161 149	1 9	3913	3	Y	135	174	1			1
07	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	209 180	1 9	3842	3	Y	164	163	1			2
08	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	217 184	1 9	3844	3	Y	167	158	1			11
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2009	-0-	-871	-0-	69 134	1 9	1806	3	Y	122	140	1			19
05	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	77 150	1 9	1863	3	Y	136	129	1			26
06	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	82 121	1 9	2000	3	Y	110	133	1			3
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	132 150	1 9	2427	3	Y	136	135	1			4
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	140 185	1 9	2480	3	Y	168	157	1			15
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

04	6390	X	5807	-0-	-583	-0-	206 243	1 9	5358	3	Y	221	257	1			41
05	6479	X	5953	-0-	-526	-0-	227 257	1 9	5469	3	Y	234	223	1			52
06	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	216 187	1 9	5258	3	Y	170	221	1			1
07	6169	X	5850	-0-	-319	-0-	288 239	1 9	5323	3	Y	217	216	1			2
*08	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	294 260	1 9	5230	3	Y	236	227	1			11
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	69 64	1 9	1812	3	Y	58	61	1			9
05	2325	X	1983	-0-	-342	-0-	76 76	1 9	1831	3	Y	69	64	1			14
06	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	71 55	1 9	1733	3	Y	50	64	1			-0-
07	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	96 65	1 9	1772	3	Y	59	59	1			-0-
08	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	98 72	1 9	1741	3	Y	65	61	1			4
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

04	990	N	304	-0-	-686	-0-	8 86	1 9	210	3	Y	78	95	1			14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1			22
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39 75	1 9	943	3	Y	68	90	1			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71 92	1 9	1314	3	Y	84	84	1			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	64 69	1 9	1142	3	Y	63	61	1			2
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	113 133	1 9	2936	3	Y	121	144	1			23
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	126 173	1 9	3030	3	Y	157	147	1			33
06	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	109 178	1 9	2658	3	Y	162	195	1			-0-
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	155 195	1 9	2861	3	Y	177	177	1			-0-
08	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	161 209	1 9	2862	3	Y	190	183	1			7
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					7

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	6450	X	5266	-0-	-1184	-0-	188 190	1 9	4888	3	Y	173	201	1			33
05	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	212 200	1 9	5110	3	Y	182	174	1			41
06	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	219 154	1 9	5334	3	Y	140	181	1			-0-
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	292 191	1 9	5393	3	Y	174	174	1			-0-
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	303 201	1 9	5392	3	Y	183	176	1			7
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					7

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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	172 140	1 9	4477	3	Y	127	143	1			22
05	4898	X	4393	-0-	-505	-0-	170 130	1 9	4093	3	Y	118	114	1			26
06	4980	X	2917	-0-	-2063	-0-	115 2	1 9	2800	3	Y	2	28	1			-0-
07	5146	X	3899	-0-	-1247	-0-	200 1	1 9	3698	3	Y	1	1	1			-0-
08	5146	X	3920	-0-	-1226	-0-	208	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3090	X	2228	-0-	-862	-0-	80 52	1 9	2096	3	Y	47	58	1			10
05	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	76 89	1 9	1833	3	Y	81	74	1			17
06	2730	X	2168	-0-	-562	-0-	83 57	1 9	2028	3	Y	52	69	1			-0-
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	114 80	1 9	2101	3	Y	73	72	1			1
*08	2449	X	2265	-0-	-184	-0-	116 81	1 9	2068	3	Y	74	72	1			3
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	117	136	1			22
							129	9									
05	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114	1			26
							130	9									
06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	66	1	1602	3	Y	79	104	1			1
							87	9									
07	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	88	1	1632	3	Y	115	115	1			1
							127	9									
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	3	Y	133	128	1			6
							146	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					6

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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	198	200	1			29
							218	9									
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93	1			23
							96	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1			-0-
							145	9									
07	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	64	1	1178	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	3	Y	126	121	1			5
							139	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	151	1	3927	3	Y	170	201	1			33
							187	9									
05	4898	X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167	1			39
							190	9									
06	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1			1
							139	9									
07	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	178	1	3284	3	Y	82	83	1			-0-
							90	9									
08	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	220	1	3909	3	Y	189	182	1			7
							208	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					7

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	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	93	1	2435	3	Y	106	122	1			21
							117	9									
05	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107	1			26
							123	9									
06	3630	X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1			-0-
							92	9									
07	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	135	1	2484	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
08	3534	X	2424	-0-	-1110	-0-	123	1	2182	3	Y	108	103	1			5
							119	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	166	1	4314	3	Y	128	150	1			23
							141	9									
05	5270	X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128	1			28
							146	9									
06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1			-0-
							106	9									
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	251	1	4631	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	391	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5400	X	5198	-0-	-202	-0-	187	1	4866	3	Y	132	150	1			25
							145	9									
05	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	206	1	4972	3	Y	132	127	1			30
							145	9									
06	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	195	1	4747	3	Y	102	129	1			3
							112	9									
07	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	256	1	4721	3	Y	128	128	1			3
							141	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	281	1	5008	3	Y	157	150	1			10
							173	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					10

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	4800	X	4086	-0-	-714	-0-	146	1	3797	3	Y	130	147	1			27
							143	9									
05	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	165	1	3987	3	Y	163	151	1			39
							179	9									
06	3990	X	2928	-0-	-1062	-0-	113	1	2739	3	Y	69	108	1			-0-
							76	9									
07	4216	X	3229	-0-	-987	-0-	165	1	3049	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	179	1	3192	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6540	X	5080	-0-	-1460	-0-	180	1	4679	3	Y	201	235	1			35
							221	9									
05	6758	X	5245	-0-	-1513	-0-	198	1	4777	3	Y	245	230	1			50
							270	9									
06	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	190	1	4615	3	Y	229	279	1			-0-
							252	9									
07	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	258	1	4771	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
08	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	274	1	4871	3	Y	317	304	1			13
							349	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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 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	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	74	1	1941	3	Y	45	60	1			11
							50	9									
05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	116	1	2794	3	Y	78	72	1			17
							86	9									
06	3090	X	2186	-0-	-904	-0-	85	1	2057	3	Y	40	56	1			1
							44	9									
07	2697	X	1645	-0-	-1052	-0-	82	1	1522	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	179	1	3191	3	Y	70	67	1			4
							77	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4

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	4950	X	3531	-0-	-1419	-0-	126	1	3295	3	Y	100	123	1			23
							110	9									
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	155	1	3727	3	Y	134	125	1			32
							147	9									
06	4920	X	3910	-0-	-1010	-0-	150	1	3649	3	Y	101	130	1			3
							111	9									
07	4805	X	3953	-0-	-852	-0-	202	1	3733	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	211	1	3751	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	67	1	1756	3	Y	42	48	1			7
							46	9									
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	76	1	1829	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	24	33	1			-0-
							26	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	90	1	1601	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	200	1	5224	3	Y	158	190	1			29
							174	9									
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1			44
							233	9									
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1			3
							167	9									
07	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	281	1	5182	3	Y	185	184	1			4
							204	9									
08	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	306	1	5454	3	Y	195	187	1			12
							215	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	2312	-0-	-58	-0-	81	1	2098	3	Y	121	139	1			22
						133	9									
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1			29
						147	9									
06	2280 X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1			-0-
						106	9									
07	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	103	1	1896	3	Y	121	121	1			-0-
						133	9									
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	3	Y	130	125	1			5
						143	9									
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					5

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	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	116	1	3022	3	Y	75	83	1			16
						83	9									
05	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1			23
						101	9									
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	54	1			1
						35	9									
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	3	Y	94	94	1			1
						103	9									
08	3348 X	1811	-0-	-1537	-0-	94	1	1673	3	Y	40	39	1			2
						44	9									
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					2

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	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	116	1	3010	3	Y	70	84	1			15
						77	9									
05	4588 X	3600	-0-	-988	-0-	140	1	3370	3	Y	82	77	1			20
						90	9									
06	4410 X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	46	1			-0-
						29	9									
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	3	Y	97	96	1			1
						107	9									
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	111	106	1			6
						122	9									
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					6

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	5610 X	5427	-0-	-183	-0-	198	1	5170	3	Y	54	72	1			6
						59	9									
05	5766 X	5620	-0-	-146	-0-	220	1	5310	3	Y	82	77	1			11
						90	9									
06	5550 X	5536	-0-	-14	-0-	215	1	5227	3	Y	85	96	1			-0-
						94	9									
07	5611 X	5401	-0-	-210	-0-	270	1	4980	3	Y	137	137	1			-0-
						151	9									
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	291	1	5186	3	Y	140	134	1			6
						154	9									
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5839	-0-	-521	-0-	210 169	1 9	5460	3	Y	154	182	1			30
05	6572	X	5842	-0-	-730	-0-	225 195	1 9	5422	3	Y	177	167	1			40
06	6240	X	5362	-0-	-878	-0-	207 130	1 9	5025	3	Y	118	156	1			2
07	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	287 182	1 9	5297	3	Y	165	165	1			2
08	6045	X	5142	-0-	-903	-0-	266 141	1 9	4735	3	Y	128	124	1			6
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					6

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	6240	X	4024	-0-	-2216	-0-	144 134	1 9	3746	3	Y	122	147	1			23
05	6448	X	4336	-0-	-2112	-0-	167 150	1 9	4019	3	Y	136	130	1			29
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	151 143	1 9	3678	3	Y	130	158	1			1
07	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	194 121	1 9	3575	3	Y	110	109	1			2
08	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	194 132	1 9	3451	3	Y	120	115	1			7
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					7

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	5520	X	4736	-0-	-784	-0-	169 163	1 9	4404	3	Y	148	178	1			24
05	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	182 169	1 9	4397	3	Y	154	148	1			30
06	5070	X	4578	-0-	-492	-0-	175 144	1 9	4259	3	Y	131	161	1			-0-
07	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	229 164	1 9	4236	3	Y	149	149	1			-0-
08	5239	X	4157	-0-	-1082	-0-	213 149	1 9	3795	3	Y	135	130	1			5
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					5

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	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	257 149	1 9	6694	3	Y	135	158	1			27
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	323 152	1 9	7798	3	Y	138	132	1			33
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309 157	1 9	7510	3	Y	143	176	1			-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	417 146	1 9	7697	3	Y	133	133	1			-0-
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	432 164	1 9	7697	3	Y	149	143	1			6
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	209 201	1 9	5454	3	Y	183	256	1			45
05	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	232 211	1 9	5583	3	Y	192	191	1			46
06	6390	X	5558	-0-	-832	-0-	213 152	1 9	5193	3	Y	138	184	1			-0-
07	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	295 191	1 9	5443	3	Y	174	174	1			-0-
08	6386	X	5305	-0-	-1081	-0-	272 182	1 9	4851	3	Y	165	159	1			6
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					6

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	3930	X	3421	-0-	-509	-0-	120 174	1 9	3127	3	Y	158	186	1			27
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	136 188	1 9	3278	3	Y	171	163	1			35
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	149 141	1 9	3624	3	Y	128	162	1			1
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	195 168	1 9	3595	3	Y	153	153	1			1
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	202 176	1 9	3594	3	Y	160	153	1			8
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					8

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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71 74	1 9	1862	3	Y	67	85	1			19
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	89 123	1 9	2155	3	Y	112	103	1			28
06	2100	N	1377	-0-	-723	-0-	53 46	1 9	1278	3	Y	42	70	1			-0-
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	95 48	1 9	1754	3	Y	44	44	1			-0-
08	2356	N	1793	-0-	-563	-0-	92 70	1 9	1631	3	Y	64	62	1			2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

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	6660	X	4180	-0-	-2480	-0-	146 219	1 9	3815	3	Y	199	243	1			42
05	6882	X	4113	-0-	-2769	-0-	155 216	1 9	3742	3	Y	196	191	1			47
06	6450	X	4194	-0-	-2256	-0-	158 186	1 9	3850	3	Y	169	216	1			-0-
07	6665	X	4853	-0-	-1812	-0-	234 295	1 9	4324	3	Y	268	268	1			-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	246 326	1 9	4382	3	Y	296	284	1			12
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR 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	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	80 87	1 9	2084	3	Y	79	98	1			16
05	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	87 129	1 9	2102	3	Y	117	108	1			25
06	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	82 69	1 9	2000	3	Y	63	88	1			-0-
07	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	115 87	1 9	2120	3	Y	79	78	1			1
*08	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	118 95	1 9	2104	3	Y	86	83	1			4
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

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	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	87 84	1 9	2289	3	Y	76	93	1			18
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	97 117	1 9	2350	3	Y	106	99	1			25
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	92 83	1 9	2245	3	Y	75	97	1			3
07	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	124 103	1 9	2290	3	Y	94	94	1			3
08	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	127 108	1 9	2253	3	Y	98	93	1			8
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					8

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	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	51 34	1 9	1328	3	Y	31	48	1			7
05	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	56 54	1 9	1365	3	Y	49	47	1			9
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	1295	3	Y	29	38	1			-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	72 40	1 9	1319	3	Y	36	35	1			1
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	73 43	1 9	1301	3	Y	39	37	1			3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

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	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	159 396	1 9	4166	3	Y	360	363	1			59
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	180 416	1 9	4347	3	Y	378	354	1			83
06	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	166 161	1 9	4034	3	Y	146	224	1			5
07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	232 185	1 9	4273	3	Y	168	168	1			5
08	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	247 183	1 9	4376	3	Y	166	156	1			15
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					15

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	4530	X	4277	-0-	-253	-0-	153 109	1 9	4015	3	Y	99	118	1			17
05	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	155 112	1 9	3753	3	Y	102	100	1			19
06	4530	X	3947	-0-	-583	-0-	152 88	1 9	3707	3	Y	80	98	1			1
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	201 102	1 9	3698	3	Y	93	93	1			1
08	4526	X	4028	-0-	-498	-0-	208 123	1 9	3697	3	Y	112	106	1			7
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4975	-0-	-785	-0-	177 177	1 9	4621	3	Y	161	187	1			31
05	5952	X	5139	-0-	-813	-0-	197 193	1 9	4749	3	Y	175	167	1			39
06	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	186 150	1 9	4518	3	Y	136	175	1			-0-
07	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	251 172	1 9	4634	3	Y	156	156	1			-0-
08	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	260 183	1 9	4624	3	Y	166	159	1			7
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					7

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	15630	X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	733	1	12947	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	148 196	1 9	3875	3	Y	178	200	1			34
05	4898	X	4331	-0-	-567	-0-	164 208	1 9	3959	3	Y	189	180	1			43
06	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	148 142	1 9	3593	3	Y	129	169	1			3
07	4433	X	4013	-0-	-420	-0-	198 173	1 9	3642	3	Y	157	157	1			3
08	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	217 185	1 9	3843	3	Y	168	158	1			13
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					13

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	42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1	40553	3	Y	-0-					-0-
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-					-0-
06	42183 X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	42524	-0-	-969	-0-	963	1	41554	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
08	43493 X	40962	-0-	-2531	-0-	1053	1	39909	3	Y	-0-					1
09	42090 X	NO RPT	-0-	-42090	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1	48616	3	Y	-0-					-0-
05	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-					-0-
06	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-					-0-
07	59995 X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1	58636	3	Y	-0-					-0-
08	55637 X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1	54207	3	Y	-0-					-0-
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41220 X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1	34328	3	Y	-0-					-0-
05	42594 X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1	35246	3	Y	-0-					-0-
06	41220 X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1	32811	3	Y	48					48
						53	9									
07	37417 X	35565	-0-	-1852	-0-	806	1	34746	3	Y	12	48	1			12
						13	9									
08	37076 X	35018	-0-	-2058	-0-	900	1	34118	3	Y	-0-					12
09	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490 X	10073	-0-	-1417	-0-	362	1	9439	3	Y	247	283	1			49
						272	9									
05	11873 X	10255	-0-	-1618	-0-	397	1	9579	3	Y	254	243	1			60
						279	9									
06	10950 X	9550	-0-	-1400	-0-	369	1	8969	3	Y	193	253	1			-0-
						212	9									
07	10416 X	9684	-0-	-732	-0-	484	1	8938	3	Y	238	238	1			-0-
						262	9									
08	10416 X	9582	-0-	-834	-0-	495	1	8808	3	Y	254	243	1			11
						279	9									
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280 X	12305	-0-	-1975	-0-	442	1	11523	3	Y	309	359	1			59
						340	9									
05	14756 X	12971	-0-	-1785	-0-	502	1	12099	3	Y	336	319	1			76
						370	9									
06	12990 X	12180	-0-	-810	-0-	470	1	11429	3	Y	255	331	1			-0-
						281	9									
07	12803 X	12430	-0-	-373	-0-	621	1	11461	3	Y	316	315	1			1
						348	9									
08	12958 X	12416	-0-	-542	-0-	640	1	11398	3	Y	344	330	1			15
						378	9									
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					15

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	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	354	1	9262	3	Y	211	242	1			36
							232	9									
05	11098	X	9928	-0-	-1170	-0-	384	1	9281	3	Y	239	228	1			47
							263	9									
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	385	1	9365	3	Y	169	214	1			2
							186	9									
07	10602	X	10099	-0-	-503	-0-	509	1	9369	3	Y	201	200	1			3
							221	9									
08	10478	X	10051	-0-	-427	-0-	524	1	9306	3	Y	201	190	1			14
							221	9									
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					14

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	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	438	1	11473	3	Y	366	409	1			66
							403	9									
05	12679	X	12508	-0-	-171	-0-	480	1	11591	3	Y	397	377	1			86
							437	9									
06	12000	X	11602	-0-	-398	-0-	447	1	10861	3	Y	267	350	1			3
							294	9									
07	12710	X	10019	-0-	-2691	-0-	502	1	9241	3	Y	251	252	1			2
							276	9									
08	12710	X	6074	-0-	-6636	-0-	318	1	5642	3	Y	104	100	1			6
							114	9									
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					6

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	9090	X	8839	-0-	-251	-0-	315	1	8259	3	Y	241	269	1			43
							265	9									
05	9393	X	9131	-0-	-262	-0-	352	1	8507	3	Y	247	236	1			54
							272	9									
06	8730	X	8609	-0-	-121	-0-	332	1	8082	3	Y	177	229	1			2
							195	9									
07	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	450	1	8285	3	Y	331	328	1			5
							364	9									
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	507	1	8990	3	Y	398	373	1			30
							438	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					30

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	2280	X	117	-0-	-2163	-0-	2	1	51	3	Y	58	98	1			25
							64	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	69	71	1			23
06	1620	X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	1302	X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6900	X	5012	-0-	-1888	-0-	179 136	1 9	4697	3	Y	124	140	1			25
05	6975	X	5706	-0-	-1269	-0-	220 172	1 9	5314	3	Y	156	145	1			36
06	6480	X	5523	-0-	-957	-0-	213 132	1 9	5178	3	Y	120	153	1			3
07	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	304 168	1 9	5601	3	Y	153	153	1			3
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	388 208	1 9	6882	3	Y	189	178	1			14
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					14

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	15990	X	14242	-0-	-1748	-0-	517 262	1 9	13463	3	Y	238	281	1			48
05	16337	X	14427	-0-	-1910	-0-	564 265	1 9	13598	3	Y	241	232	1			57
06	15120	X	14235	-0-	-885	-0-	554 205	1 9	13476	3	Y	186	243	1			-0-
07	15624	X	15100	-0-	-524	-0-	761 283	1 9	14056	3	Y	257	257	1			-0-
08	14911	X	13705	-0-	-1206	-0-	714 282	1 9	12709	3	Y	256	246	1			10
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					10

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	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	433 430	1 9	11272	3	Y	391	447	1			68
05	13857	X	12321	-0-	-1536	-0-	470 513	1 9	11338	3	Y	466	437	1			97
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	445 398	1 9	10820	3	Y	362	459	1			-0-
07	13051	X	12133	-0-	-918	-0-	592 619	1 9	10922	3	Y	563	562	1			1
08	12555	X	11913	-0-	-642	-0-	600 636	1 9	10677	3	Y	578	556	1			23
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					23

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	13080	X	12120	-0-	-960	-0-	426 531	1 9	11163	3	Y	483	546	1			88
05	13206	X	12432	-0-	-774	-0-	474 515	1 9	11443	3	Y	468	453	1			103
06	12450	X	11519	-0-	-931	-0-	441 365	1 9	10713	3	Y	332	426	1			9
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	659 460	1 9	12123	3	Y	418	418	1			9
08	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	694 476	1 9	12317	3	Y	433	408	1			34
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					34

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	10290	X	9255	-0-	-1035	-0-	326 399	1 9	8530	3	Y	363	411	1			62
05	10571	X	9523	-0-	-1048	-0-	362 416	1 9	8745	3	Y	378	362	1			78
06	10230	X	8983	-0-	-1247	-0-	343 295	1 9	8345	3	Y	268	346	1			-0-
07	9889	X	9193	-0-	-696	-0-	455 369	1 9	8369	3	Y	335	334	1			1
08	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	465 376	1 9	8241	3	Y	342	323	1			20
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5025	-0-	-1155	-0-	184 47	1 9	4794	3	Y	43	76	1			14
05	6386	X	5557	-0-	-829	-0-	217 116	1 9	5224	3	Y	105	97	1			22
06	5820	X	5364	-0-	-456	-0-	207 125	1 9	5032	3	Y	114	136	1			-0-
07	5859	X	5522	-0-	-337	-0-	275 163	1 9	5084	3	Y	148	148	1			-0-
08	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	279 309	1 9	4964	3	Y	281	269	1			12
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	13823	-0-	-1567	-0-	488 540	1 9	12795	3	Y	491	564	1			92
05	15531	X	14427	-0-	-1104	-0-	550 585	1 9	13292	3	Y	532	508	1			116
06	14820	X	13546	-0-	-1274	-0-	519 411	1 9	12616	3	Y	374	488	1			2
07	14849	X	13586	-0-	-1263	-0-	675 490	1 9	12421	3	Y	445	446	1			1
08	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	701 513	1 9	12431	3	Y	466	439	1			28
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	11245	-0-	-2585	-0-	406 254	1 9	10585	3	Y	231	268	1			41
05	14260	X	12309	-0-	-1951	-0-	478 306	1 9	11525	3	Y	278	261	1			58
06	13500	X	10605	-0-	-2895	-0-	411 199	1 9	9995	3	Y	181	236	1			3
07	11625	X	11136	-0-	-489	-0-	559 251	1 9	10326	3	Y	228	228	1			3
08	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	579 273	1 9	10301	3	Y	248	239	1			12
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					12

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	7140	X	6295	-0-	-845	-0-	227 151	1 9	5917	3	Y	137	164	1			32
05	7378	X	6473	-0-	-905	-0-	252 143	1 9	6078	3	Y	130	128	1			34
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	231 101	1 9	5626	3	Y	92	122	1			4
07	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	296 120	1 9	5468	3	Y	109	109	1			4
08	6510	X	5137	-0-	-1373	-0-	267 116	1 9	4754	3	Y	105	102	1			7
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					7

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	13230	X	12272	-0-	-958	-0-	442 306	1 9	11524	3	Y	278	323	1			51
05	13609	X	10327	-0-	-3282	-0-	392 495	1 9	9440	3	Y	450	408	1			93
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	452 106	1 9	11003	3	Y	96	189	1			-0-
07	13082	X	10951	-0-	-2131	-0-	551 237	1 9	10163	3	Y	215	214	1			1
08	12679	X	11420	-0-	-1259	-0-	593 275	1 9	10552	3	Y	250	240	1			11
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					11

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	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	155 112	1 9	4037	3	Y	102	119	1			18
05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	183 133	1 9	4406	3	Y	121	114	1			25
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	177 100	1 9	4319	3	Y	91	114	1			2
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	250 131	1 9	4607	3	Y	119	119	1			2
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	261 145	1 9	4643	3	Y	132	127	1			7
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					7

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	9960	X	9148	-0-	-812	-0-	331 193	1 9	8624	3	Y	175	202	1			29
05	10168	X	8899	-0-	-1269	-0-	347 179	1 9	8373	3	Y	163	159	1			33
06	9810	X	7908	-0-	-1902	-0-	307 122	1 9	7479	3	Y	111	144	1			-0-
07	9858	X	8005	-0-	-1853	-0-	404 144	1 9	7457	3	Y	131	131	1			-0-
08	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	415 160	1 9	7394	3	Y	145	140	1			5
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					5

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	11850	X	9077	-0-	-2773	-0-	328 191	1 9	8558	3	Y	174	206	1			30
05	12245	X	9467	-0-	-2778	-0-	369 200	1 9	8898	3	Y	182	175	1			37
06	11220	X	9223	-0-	-1997	-0-	358 152	1 9	8713	3	Y	138	175	1			-0-
07	9610	X	9509	-0-	-101	-0-	479 183	1 9	8847	3	Y	166	166	1			-0-
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	501 208	1 9	8917	3	Y	189	182	1			7
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					7

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	8760	X	6889	-0-	-1871	-0-	253 53	1 9	6583	3	Y	48	55	1			14
05	8525	X	7271	-0-	-1254	-0-	287 52	1 9	6932	3	Y	47	46	1			15
06	8250	X	6191	-0-	-2059	-0-	243 33	1 9	5915	3	Y	30	44	1			1
07	8525	X	6238	-0-	-2287	-0-	317 78	1 9	5843	3	Y	71	71	1			1
08	7471	X	6740	-0-	-731	-0-	355 64	1 9	6321	3	Y	58	56	1			3
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					3

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	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	478 212	1 9	12454	3	Y	193	223	1			40
05	13423	X	13365	-0-	-58	-0-	524 219	1 9	12622	3	Y	199	190	1			49
06	12960	X	12434	-0-	-526	-0-	485 158	1 9	11791	3	Y	144	190	1			3
07	13578	X	12925	-0-	-653	-0-	651 252	1 9	12022	3	Y	229	229	1			3
08	13578	X	12759	-0-	-819	-0-	667 219	1 9	11873	3	Y	199	192	1			10
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					10

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	7050	X	3552	-0-	-3498	-0-	128 99	1 9	3325	3	Y	90	107	1			18
05	6851	X	3690	-0-	-3161	-0-	140 176	1 9	3374	3	Y	160	144	1			34
06	4710	X	4673	-0-	-37	-0-	179 144	1 9	4350	3	Y	131	165	1			-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	258 131	1 9	4764	3	Y	119	119	1			-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	272 141	1 9	4852	3	Y	128	122	1			6
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	7800 X	6177	-0-	-1623	-0-	224	1	5836	3	Y	106	124	1			19
						117	9									
05	8060 X	6217	-0-	-1843	-0-	243	1	5854	3	Y	109	105	1			23
						120	9									
06	7770 X	5945	-0-	-1825	-0-	231	1	5620	3	Y	85	108	1			-0-
						94	9									
07	6541 X	6171	-0-	-370	-0-	311	1	5746	3	Y	104	104	1			-0-
						114	9									
08	6386 X	5645	-0-	-741	-0-	293	1	5225	3	Y	115	110	1			5
						127	9									
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					5

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 #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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 #: 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-

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	23760	X	22833	-0-	-927	-0-	827 460	1 9	21546	3	Y	418	487	1			75
05	24242	X	23282	-0-	-960	-0-	908 487	1 9	21887	3	Y	443	423	1			95
06	23040	X	22133	-0-	-907	-0-	859 366	1 9	20908	3	Y	333	428	1			-0-
07	23591	X	22320	-0-	-1271	-0-	1123 466	1 9	20731	3	Y	424	424	1			-0-
08	23591	X	22125	-0-	-1466	-0-	1149 509	1 9	20467	3	Y	463	445	1			18
09	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT					18

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	16170	X	13300	-0-	-2870	-0-	479 345	1 9	12476	3	Y	314	372	1			57
05	16089	X	13585	-0-	-2504	-0-	526 381	1 9	12678	3	Y	346	330	1			73
06	15150	X	12877	-0-	-2273	-0-	497 290	1 9	12090	3	Y	264	337	1			-0-
07	15035	X	13207	-0-	-1828	-0-	660 366	1 9	12181	3	Y	333	333	1			-0-
08	14260	X	13015	-0-	-1245	-0-	671 399	1 9	11945	3	Y	363	349	1			14
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					14

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-

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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74 127	1 9	1944	3	Y	115	113	1			15
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78 116	1 9	1879	3	Y	105	100	1			20
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	69 86	1 9	1685	3	Y	78	98	1			-0-
07	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	92 108	1 9	1695	3	Y	98	98	1			-0-
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	94 113	1 9	1668	3	Y	103	97	1			6
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

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	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	463 51	1 9	10314	3	Y	46	45	1			33
05	12245	X	12083	-0-	-162	-0-	442 45	1 9	11596	3	Y	41	38	1			36
06	11700	X	10185	-0-	-1515	-0-	564 11	1 9	9610	3	Y	10	33	1			13
07	12090	X	11218	-0-	-872	-0-	572 59	1 9	10587	3	Y	54	41	1			26
08	12090	X	10652	-0-	-1438	-0-	565 100	1 9	9987	3	Y	91	84	1			33
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					33

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	14640	X	11331	-0-	-3309	-0-	486 17	1 9	10828	3	Y	15	14	1			9
05	13857	X	11365	-0-	-2492	-0-	416 20	1 9	10929	3	Y	18	15	1			12
06	12690	X	6306	-0-	-6384	-0-	350 3	1 9	5953	3	Y	3	11	1			4
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	608 28	1 9	11260	3	Y	25	19	1			10
08	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	598 23	1 9	10555	3	Y	21	23	1			8
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	8220	X	4552	-0-	-3668	-0-	164 105	1 9	4283	3	Y	95	133	1			23
05	8494	X	4970	-0-	-3524	-0-	193 125	1 9	4652	3	Y	114	112	1			25
06	8160	X	5473	-0-	-2687	-0-	211 132	1 9	5130	3	Y	120	145	1			-0-
07	7750	X	5757	-0-	-1993	-0-	287 176	1 9	5294	3	Y	160	160	1			-0-
08	6448	X	5701	-0-	-747	-0-	293 195	1 9	5213	3	Y	177	170	1			7
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	537 504	1 9	13991	3	Y	458	526	1			77
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	606 571	1 9	14620	3	Y	519	489	1			107
06	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	553 466	1 9	13469	3	Y	424	531	1			-0-
07	15531	X	14445	-0-	-1086	-0-	713 569	1 9	13163	3	Y	517	517	1			-0-
08	15810	X	14393	-0-	-1417	-0-	731 640	1 9	13022	3	Y	582	560	1			22
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	462 627	1 9	12029	3	Y	570	660	1			105
05	14880	X	13020	-0-	-1860	-0-	494 607	1 9	11919	3	Y	552	534	1			123
06	14280	X	12408	-0-	-1872	-0-	471 485	1 9	11452	3	Y	441	563	1			1
07	14229	X	12699	-0-	-1530	-0-	620 640	1 9	11439	3	Y	582	581	1			2
08	13578	X	12779	-0-	-799	-0-	640 751	1 9	11388	3	Y	683	655	1			30
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	14067	-0-	-2103	-0-	503 455	1 9	13109	3	Y	414	471	1			74
05	16306	X	14168	-0-	-2138	-0-	544 510	1 9	13114	3	Y	464	437	1			101
06	15210	X	13244	-0-	-1966	-0-	508 370	1 9	12366	3	Y	336	436	1			1
07	15190	X	13477	-0-	-1713	-0-	669 458	1 9	12350	3	Y	416	415	1			2
08	14725	X	13183	-0-	-1542	-0-	676 475	1 9	12032	3	Y	432	415	1			19
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	14423	-0-	-2197	-0-	515 487	1 9	13421	3	Y	443	511	1			78
05	16833	X	14648	-0-	-2185	-0-	564 475	1 9	13609	3	Y	432	417	1			93
06	19770	X	13639	-0-	-6131	-0-	524 364	1 9	12751	3	Y	331	423	1			1
07	20429	X	13598	-0-	-6831	-0-	676 446	1 9	12476	3	Y	405	405	1			1
08	20429	X	12807	-0-	-7622	-0-	659 420	1 9	11728	3	Y	382	367	1			16
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					16

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	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	4			N	-0-					96
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8170	4	199	9	N	181	187	1			90
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6786	4	108	9	N	98	44	1			144
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5163 149	2 9	79	4	N	135	187	1			92
*08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1620	4	33	9	N	30					122
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					122

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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	4			N	-0-					165
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5329	4	87	9	N	79	177	1			67
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6146	4	166	9	N	151	143	1			75
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6275	2	79	4	N	137	179	1			33
							151	9									
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2650	4	24	9	N	22					55
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					55

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161	0			17
							186	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0			13
							223	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	201	1	660	3	Y	609	553	0			69
							670	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	94	154	0			9
							103	9									
08	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	1			Y	-0-	9	0			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	3	Y	202	192	0			23
							222	9									
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	138	1	1461	3	Y	200	207	0			16
							220	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1524	3	Y	103	90	0			13
							113	9									
*08	3100	N	5950	-0-	2850	2850	278	1	5126	3	Y	496	469	0			40
							546	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2850					Y	NO RPT					40

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	41	1			136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	97	1	151	9	Y	137	128	0			21
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0			18
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0			20
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	97	1	174	9	Y	158	164	0			14
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	195	9	Y	177	178	0			13
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	473	1	366	3	Y	341	332	0			34
							375	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	541	1	996	3	Y	417	425	0			26
							459	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	Y	410	348	0			88
							451	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-	35	0			53
08	1767	N	433	-0-	-1334	-0-	433	1			Y	-0-	34	0			19
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					19

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0			20
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0			19
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	669	1	175	9	Y	159	152	0			26
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	411	1	102	9	Y	93	99	0			20
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					20

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0			15
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0			6
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	375	1	378	3	Y	129	117	0			18
							142	9									
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	262	1	218	9	Y	198	180	0			36
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					36

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0			29
							240	9									
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0			-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0			17
							161	9									
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	389	1	353	3	Y	291	268	0			40
							320	9									
*08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	652	1	238	3	Y	247	243	0			44
							272	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					44

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0			22
							208	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0			14
							199	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0			19
							204	9									
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	343	1	1412	3	Y	347	340	0			26
							382	9									
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	361	362	0			25
							397	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	893	3	Y	169	160	0			30
							186	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0			27
							221	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	912	3	Y	182	184	0			25
							200	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	290	1	904	3	Y	224	230	0			19
							246	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	243	1	822	3	Y	159	167	0			11
							175	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					11

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	Y	152	148	0			17
							167	9									
05	651	N	325	-0-	-326	-0-	103	1	222	9	Y	202	204	0			15
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	0			22
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	9	Y	189	196	0			15
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	9	Y	192	194	0			13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	275	265	0			28
							303	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	299	308	0			19
							329	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	200	1	2381	3	Y	294	282	0			31
							323	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2129	3	Y	283	292	0			22
							311	9									
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	383	1	3402	3	Y	393	388	0			27
							432	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					27

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	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	97	1	2611	3	Y	318	314	0			32
							350	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	117	1	3013	3	Y	459	462	0			29
							505	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	218	1	2600	3	Y	425	409	0			45
							468	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	Y	453	463	0			35
							498	9									
*08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	489	1	5366	3	Y	547	544	0			38
							602	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146 352	1 9	2989	3	Y	320	314	0			34
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	156 432	1 9	2307	3	Y	393	400	0			27
06	3259	X	927	-0-	-2332	-0-	91 172	1 9	664	3	Y	156	163	0			20
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	263 76	1 9	229	3	Y	69	75	0			14
08	3193	X	1687	-0-	-1506	-0-	488 253	1 9	946	3	Y	230	225	0			19
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					19

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	130 348	1 9	3025	3	Y	316	308	0			32
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	112 404	1 9	2792	3	Y	367	375	0			24
06	3270	X	1478	-0-	-1792	-0-	150 293	1 9	1035	3	Y	266	231	0			59
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	275 121	1 9	555	3	Y	110	154	0			15
08	3472	X	1695	-0-	-1777	-0-	423 223	1 9	1049	3	Y	203	203	0			15
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					15

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	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	108 326	1 9	2326	3	Y	296	286	0			30
05	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96 343	1 9	2209	3	Y	312	323	0			19
06	2754	X	663	-0-	-2091	-0-	106 250	1 9	307	3	Y	227	223	0			23
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	172	1	125	9	Y	114	128	0			9
08	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	335	1	299	9	Y	272	262	0			19
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					19

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	350 538	1 9	827	3	Y	489	456	0	4	1	31
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	485 535	1 9	895	3	Y	486	474	0	21	1	22
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	632 294	1 9	619	3	Y	267	265	0	8	1	16
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	638 298	1 9	277	3	Y	271	233	0	35	1	19
08	1829	N	1122	-0-	-707	-0-	617	1	505	9	Y	459	433	0	7	1	38
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					411
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					411
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	330	1	700	3	Y	198	152	1			457
							218	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	152	1	293	9	Y	266	188	1			535
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					535
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					535

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	Y	143	138	0			19
							157	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	311	1	397	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	116	1	228	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	346	1	337	3	Y	121	88	0			33
							133	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9850	-0-	-590	-0-	604	1	8605	3	Y	583	579	0			61
							641	9									
05	9982	X	8054	-0-	-1928	-0-	613	1	6615	3	Y	751	762	0			50
							826	9									
06	8961	X	7021	-0-	-1940	-0-	814	1	5507	3	Y	636	619	0			67
							700	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	775	1	3999	3	Y	373	406	0			34
							410	9									
*08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	697	1	7683	3	Y	738	720	0			52
							812	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					52

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	642	1	11341	3	Y	345	344	0			46
							380	9									
05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	904	1	12576	3	Y	753	740	0			59
							828	9									
06	12300	X	5459	-0-	-6841	-0-	738	1	4336	3	Y	350	367	0			42
							385	9									
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	216	1	6	9	Y	5	37	0			10
08	14043	X	557	-0-	-13486	-0-	531	1	26	9	Y	24	28	0			6
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					6

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	466	3	Y	441	431	0			47
							485	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	642	3	Y	352	373	0			26
							387	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	87	3	Y	201	198	0			29
							221	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	9	Y	180	193	0			16
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	330	1	559	3	Y	222	222	0			16
							244	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	632	1	5145	3	Y	869	841	0			86
							956	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	612	1	4585	3	Y	881	913	0			54
							969	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	152	1	1501	3	Y	127	113	0			14
							140	9									
08	6107	X	4133	-0-	-1974	-0-	183	1	3458	3	Y	447	422	0			39
							492	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					39

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					383
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					383
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	131	1			252
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	191	1	422	3	Y	286	134	1			404
							315	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					404

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1009	3	Y	348	338	0			35
							383	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	181	1	465	9	Y	423	432	0			26
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	196	1	432	9	Y	393	379	0			40
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	441	9	Y	401	409	0			32
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	208	1	223	9	Y	203	221	0			14
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					14

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	249	1	1605	3	Y	442	444	0			45
							486	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	446	1	2307	3	Y	778	774	0			49
							856	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	498	1	1724	3	Y	634	618	0			65
							697	9									
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	498	1	1415	3	Y	608	627	0			46
							669	9									
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	532	1	2285	3	Y	440	456	0			30
							484	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					30

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

04	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	429	1	2678	3	Y	265	250	0			40
							292	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	474	1	2358	3	Y	601	589	0			52
							661	9									
06	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	582	1	2017	3	Y	614	603	0			63
							675	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	673	1	1963	3	Y	573	592	0			44
							630	9									
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	543	1	1971	3	Y	315	336	0			23
							347	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	1	1	34	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	39	35	0			4
							43	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	153	1	409	3	Y	171	172	0	2	1	9
							188	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	453	3	Y	217	211	0	6	1	9
							239	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	131	1	447	3	Y	237	229	0	4	1	13
							261	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	198	3	Y	190	183	0	8	1	12
							209	9									
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	470	1	884	3	Y	259	244	0	6	1	21
							285	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	244	1	624	9	Y	567	545	0	1	1	29
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	289	1	686	9	Y	624	614	0	12	1	27
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	358	1	677	9	Y	615	603	0	6	1	33
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	491	1	755	9	Y	686	648	0	26	1	45
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	236	1	1068	3	Y	237	252	0	8	1	22
							261	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					204
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1215	3	97	9	Y	88	156	1			136
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-	132	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	194	1	283	3	Y	118	116	0	2	1	6
							130	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	202	1	253	3	Y	126	117	0	9	1	6
							139	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	1	52	3	Y	76	76	0	2	1	4
							84	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	140	1	24	3	Y	71	62	0	8	1	5
							78	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	431	1	462	3	Y	247	227	0	5	1	20
							272	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					20

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	314	1	380	3	Y	220	216	0	3	1	17
							242	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	17	1	19
							455	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	460	1	536	3	Y	730	700	0	9	1	40
							803	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	465	444	0	29	1	32
							512	9									
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	515	1	563	3	Y	390	380	0	8	1	34
							429	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					34

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1452	3	Y	324	321	0			32
							356	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	3	Y	395	403	0			24
							435	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	146	1	356	3	Y	626	586	0			64
							689	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	245	1	503	9	Y	457	486	0			35
08	1891	N	952	-0-	-939	-0-	351	1	279	3	Y	293	308	0			20
							322	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					20

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	282	1	1678	3	Y	788	736	0	6	1	47
							867	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	604	1	2179	3	Y	813	796	0	28	1	36
							894	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	662	1	1955	3	Y	661	643	0	15	1	39
							727	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	651	1	1651	3	Y	588	547	0	38	1	42
							647	9									
08	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	650	1	1814	3	Y	474	457	0	14	1	45
							521	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					45

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	374	1	3691	3	Y	906	905	0			120
							997	9									
05	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	429	1	3764	3	Y	2	122	0			-0-
							2	9									
06	4244	X	3755	-0-	-489	-0-	308	1	2909	3	Y	489	432	0			57
							538	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0			1
08	4278	X	1000	-0-	-3278	-0-	474	1	460	3	Y	60	46	0			15
							66	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					15

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	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	419	1	4456	3	Y	617	633	0			82
							679	9									
05	5456	X	3884	-0-	-1572	-0-	478	1	3405	3	Y	1	83	0			-0-
							1	9									
06	4549	X	3582	-0-	-967	-0-	458	1	2725	3	Y	363	321	0			42
							399	9									
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2197	1	3457	3	Y	909	824	0			127
							1000	9									
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2001	1	1569	3	Y	844	819	0			152
							928	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					152

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

04	DLQ G-10		5299	-0-	5299	19470	437	1	4092	3	Y	700	695	0			93
							770	9									
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	22706	485	1	2750	3	Y	1	94	0			-0-
							1	9									
06	27563	X	4857	-0-	-22706	-0-	582	1	3736	3	Y	490	433	0			57
							539	9									
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	2000	1	2759	3	Y	817	760	0			114
							899	9									
08	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	1592	1	1037	3	Y	651	648	0			117
							716	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					117

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	378	1	1088	3	Y	413	434	0			55
							454	9									
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	450	1	1054	3	Y	1	56	0			-0-
							1	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	504	1	1918	3	Y	449	397	0			52
							494	9									
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	550	1	584	3	Y	319	307	0			64
							351	9									
08	1395	X	15	-0-	-1380	-0-	3	1	12	9	Y	11	50	0			25
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					25

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	519	1	2002	3	Y	498	486	0			66
							548	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	694	1	2773	3	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	470	1	2323	3	Y	380	337	0			43
							418	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	0			-0-
08	3472	X	943	-0-	-2529	-0-	432	1	420	3	Y	83	67	0			16
							91	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	1199 2400	1 9	32176	3	Y	2182	2124	0			238
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1283 3366	1 9	33177	3	Y	3060	3084	0			214
06	29160	X	22632	-0-	-6528	-0-	1637 1461	1 9	19534	3	Y	1328	1344	0			198
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	228 107	1 9	33	3	Y	97	265	1			30
08	32674	X	2749	-0-	-29925	-0-	574 515	1 9	1660	3	Y	468	458	0			40
09	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					40

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	734 1243	1 9	15524	3	Y	1130	1089	0			147
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	710 1538	1 9	15701	3	Y	1398	1418	0			127
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1213 1551	1 9	14053	3	Y	1410	1367	0			170
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	1111 1206	1 9	10351	3	Y	1096	1173	0			93
08	14911	X	13631	-0-	-1280	-0-	564 1289	1 9	11778	3	Y	1172	1182	0			83
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					83

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	648 701	1 9	8038	3	Y	637	621	0			75
05	10943	X	8857	-0-	-2086	-0-	554 870	1 9	7433	3	Y	791	803	0			63
06	10080	X	7626	-0-	-2454	-0-	832 829	1 9	5965	3	Y	754	729	0			88
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1103 893	1 9	7513	3	Y	812	833	0			67
08	10013	X	6270	-0-	-3743	-0-	554 646	1 9	5070	3	Y	587	613	0			41
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					41

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25860	X	23048	-0-	-2812	-0-	1100 1653	1 9	20295	3	Y	1503	1404	0	82	1	109
05	26722	X	25577	-0-	-1145	-0-	1245 1863	1 9	22469	3	Y	1694	1634	0	95	1	74
06	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1217 1774	1 9	23041	3	Y	1613	1476	0	90	1	121
07	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1274 1675	1 9	22949	3	Y	1523	1439	0	108	1	97
*08	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	1277 1442	1 9	21941	3	Y	1311	1189	0	104	1	115
09	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27360	X	26182	-0-	-1178	-0-	1354 2624	1 9	22204	3	Y	2385	2283	0	89	1	151
05	28272	X	27855	-0-	-417	-0-	1413 3058	1 9	23384	3	Y	2780	2705	0	107	1	119
06	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	1335 2748	1 9	23374	3	Y	2498	2351	0	97	1	169
07	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	1296 2615	1 9	23508	3	Y	2377	2287	0	110	1	149
*08	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	1250 2352	1 9	23588	3	Y	2138	1997	0	110	1	180
09	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					180

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	961 1095	1 9	14023	3	Y	995	928	0	55	1	73
05	19406	X	15803	-0-	-3603	-0-	1005 1269	1 9	13529	3	Y	1154	1104	0	72	1	51
06	16087	X	15394	-0-	-693	-0-	992 1202	1 9	13200	3	Y	1093	1010	0	55	1	79
07	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	958 1191	1 9	13039	3	Y	1083	1019	0	74	1	69
*08	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	936 1054	1 9	13126	3	Y	958	881	0	64	1	82
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					82

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11013	-0-	-687	-0-	583 409	1 9	10021	3	Y	372	370	0			41
05	12090	X	11540	-0-	-550	-0-	868 647	1 9	10025	3	Y	588	589	0			40
06	11310	X	6628	-0-	-4682	-0-	913 453	1 9	5262	3	Y	412	410	0			42
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	510	1	182	9	Y	165	193	0			14
08	11532	X	708	-0-	-10824	-0-	603	1	105	9	Y	95	88	0			21
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					21

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	5392	-0-	-3368	-0-	514 672	1 9	4206	3	Y	611	548	0			129
05	8122	X	1589	-0-	-6533	-0-	462 757	1 9	370	3	Y	688	690	0			127
06	5970	X	1355	-0-	-4615	-0-	321	1	1034	9	Y	940	827	0			240
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-	158	0			82
08	5580	X	620	-0-	-4960	-0-	380	1	240	9	Y	218	278	0			22
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	399 710	1 9	4324	3	Y	645	607	0			65
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	521 706	1 9	3404	3	Y	642	666	0			41
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	455 667	1 9	2618	3	Y	606	584	0			63
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	442 479	1 9	2230	3	Y	435	465	0			33
08	4371	X	1779	-0-	-2592	-0-	299 235	1 9	1245	3	Y	214	232	0			15
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					15

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	13161	-0-	-819	-0-	592 530	1 9	12039	3	Y	482	475	0			53
05	14446	X	13037	-0-	-1409	-0-	684 748	1 9	11605	3	Y	680	686	0			47
06	13980	X	12197	-0-	-1783	-0-	1108 686	1 9	10403	3	Y	624	607	0			64
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	556 910	1 9	554	3	Y	827	828	0			63
08	14043	X	7810	-0-	-6233	-0-	804 1120	1 9	5886	3	Y	1018	1010	0			71
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					71

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 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	43380	X	36172	-0-	-7208	-0-	1235 1783	1 9	33154	3	Y	1621	1616	0			188
05	44826	X	38085	-0-	-6741	-0-	1327 2452	1 9	34306	3	Y	2229	2249	0			168
06	37974	X	34472	-0-	-3502	-0-	2455 2719	1 9	29298	3	Y	2472	2377	0			263
07	33628	X	33628	-0-	-0-	-0-	2883 2225	1 9	28520	3	Y	2023	2125	0			161
08	34968	X	32792	-0-	-2176	-0-	1246 2350	1 9	29196	3	Y	2136	2148	0			149
09	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					149

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 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	74700	X	54535	-0-	-20165	-0-	1851 2993	1 9	49691	3	Y	2721	2731	0			292
05	77190	X	57470	-0-	-19720	-0-	1953 5016	1 9	50501	3	Y	4560	4545	0			307
06	63480	X	56249	-0-	-7231	-0-	3981 4751	1 9	47517	3	Y	4319	4177	0			449
07	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	4684 4780	1 9	46347	3	Y	4345	4464	0			330
08	56730	X	53616	-0-	-3114	-0-	2018 4294	1 9	47304	3	Y	3904	3967	0			267
09	54900	X	NO RPT	-0-	-54900	-0-					Y	NO RPT					267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73830	X	43305	-0-	-30525	-0-	1606 2116	1 9	39583	3	Y	1924	2006	0			247
05	76291	X	55295	-0-	-20996	-0-	2030 4501	1 9	48764	3	Y	4092	4021	0			318
06	62304	X	54400	-0-	-7904	-0-	4043 3851	1 9	46506	3	Y	3501	3387	0			432
07	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	4714 3186	1 9	45062	3	Y	2896	3084	0			244
08	55273	X	51529	-0-	-3744	-0-	2148 2857	1 9	46524	3	Y	2597	2656	0			185
09	53490	X	NO RPT	-0-	-53490	-0-					Y	NO RPT					185

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 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	70830	X	45002	-0-	-25828	-0-	1521 2642	1 9	40839	3	Y	2402	2464	0			252
05	73191	X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 5408	1 9	48000	3	Y	4916	4849	0			319
06	62483	X	53962	-0-	-8521	-0-	3781 5053	1 9	45128	3	Y	4594	4427	0			486
07	43478	X	43478	-0-	-0-	-0-	3870 3473	1 9	36135	3	Y	3157	3395	0			248
08	57970	X	46642	-0-	-11328	-0-	1743 4037	1 9	40862	3	Y	3670	3667	0			251
09	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					Y	NO RPT					251

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	945 2270	1 9	13636	3	Y	2064	2018	0	55	1	121
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1049 2523	1 9	14342	3	Y	2294	2244	0	73	1	98
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	975 1965	1 9	12926	3	Y	1786	1711	0	58	1	115
07	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	943 1660	1 9	11913	3	Y	1509	1455	0	73	1	96
08	14632	X	14572	-0-	-60	-0-	918 1428	1 9	12226	3	Y	1298	1224	0	60	1	110
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					110

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	1060 1872	1 9	16067	3	Y	1702	1630	0	66	1	109
05	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1190 2344	1 9	17280	3	Y	2131	2064	0	84	1	92
06	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	1169 2130	1 9	17772	3	Y	1936	1822	0	75	1	131
07	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1203 2008	1 9	18160	3	Y	1825	1745	0	95	1	116
*08	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	1102 1581	1 9	16753	3	Y	1437	1349	0	81	1	123
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	1020 1904	1 9	15091	3	Y	1731	1684	0	61	1	109
05	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	1099 2198	1 9	15356	3	Y	1998	1943	0	78	1	86
06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	1081 2243	1 9	15259	3	Y	2039	1926	0	67	1	132
07	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1154 1762	1 9	16335	3	Y	1602	1545	0	88	1	101
*08	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1080 1596	1 9	15526	3	Y	1451	1355	0	76	1	121
09	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					121

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 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 #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 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 #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 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-

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 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-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 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
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 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-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

04	3000 N	5334	-0-	2334	25458	1367	1	3758	3	Y	190	186	0			166
						209	9									
05	2077 N	2576	-0-	499	23381	446	1	1867	3	Y	239	242	0			163
						263	9									
*06	3000 N	2308	-0-	-692	22689	401	1	1907	3	Y	-0-	111	0			52
07	3100 N	3673	-0-	573	23262	666	1	2885	3	Y	111	116	0			26
						122	9									
*08	25322 X	2060	-0-	-23262	-0-	210	1	1745	3	Y	95	100	0			16
						105	9									
09	2340 X	1897	-0-	-443	-0-	190	1	1602	3	Y	95	87	0			24
						105	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	4	Y	74	75	0			2
						81	9									
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	61	61	0			2
						5	4	67	9							
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	57	57	0			2
						5	4	63	9							
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	19	1	1279	2	Y	52	52	0			2
						5	4	57	9							
08	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	28	1	1178	2	Y	43	44	0			1
						2	4	47	9							
09	1410 N	966	-0-	-444	-0-	9	1	929	2	Y	24	24	0			1
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1	1	1332	2	Y	221	224	0			7
							17	4	243	9							
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	3	1	1340	2	Y	194	196	0			5
							17	4	213	9							
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	3	1	1293	2	Y	222	219	0			8
							17	4	244	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	2	Y	225	223	0			10
							21	4	248	9							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	192	196	0			6
							9	4	211	9							
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	10	1	1005	2	Y	120	121	0			5
							132	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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	4	Y	166	168	0			5
							183	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	2	Y	161	162	0			4
							14	4	177	9							
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	2	Y	145	143	0			6
							11	4	160	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1552	2	Y	171	169	0			8
							16	4	188	9							
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	153	156	0			5
							7	4	168	9							
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	Y	99	100	0			4
							109	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	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	1	1	983	2	Y	247	252	0			8
							19	4	272	9							
05	2945	X	1310	-0-	-1635	-0-	2	1	1014	2	Y	247	248	0			7
							22	4	272	9							
06	2850	X	1313	-0-	-1537	-0-	2	1	1021	2	Y	245	243	0			9
							20	4	270	9							
07	1519	X	1438	-0-	-81	-0-	17	1	1099	2	Y	270	267	0			12
							25	4	297	9							
08	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	28	1	1170	2	Y	227	232	0			7
							11	4	250	9							
09	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	9	1	960	2	Y	131	133	0			5
							144	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		272	-0-	272	272	268	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.		454	-0-	454	726	1	1	445	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	T. A.		442	-0-	442	1168	434	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		453	-0-	453	1621	6	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	2054	X	433	-0-	-1621	-0-	10	1	416	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	3	1	336	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	2044	-0-	2044	2044	1	1	2001	2	Y	35	34	0			1
						3	4	39	9							
05	T. A.	3400	-0-	3400	5444	7	1	3326	2	Y	56	55	0			2
						5	4	62	9							
06	T. A.	3317	-0-	3317	8761	7	1	3242	2	Y	57	57	0			2
						5	4	63	9							
07	T. A.	3394	-0-	3394	12155	49	1	3273	2	Y	60	59	0			3
						6	4	66	9							
08	15394 X	3239	-0-	-12155	-0-	75	1	3105	2	Y	52	53	0			2
						2	4	57	9							
09	3270 X	2578	-0-	-692	-0-	24	1	2514	2	Y	33	34	0			1
						36	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

04	3180 X	1439	-0-	-1741	-0-	1187	2	17	4	Y	214	215	0			7
						235	9									
05	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	3	1	1248	2	Y	175	177	0			5
						15	4	193	9							
06	2430 X	1399	-0-	-1031	-0-	3	1	1194	2	Y	172	170	0			7
						13	4	189	9							
07	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	17	1	1112	2	Y	163	163	0			7
						15	4	179	9							
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	25	1	1005	2	Y	133	136	0			4
						6	4	146	9							
09	1410 N	858	-0-	-552	-0-	8	1	774	2	Y	64	66	0			2
						70	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	Y	130	132	0			4
						10	4	143	9							
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1742	2	Y	127	128	0			3
						11	4	140	9							
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	Y	148	145	0			6
						12	4	163	9							
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	28	1	1834	2	Y	152	151	0			7
						14	4	167	9							
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44	1	1832	2	Y	134	137	0			4
						6	4	147	9							
09	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	14	1	1455	2	Y	95	95	0			4
						105	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

04	8250 X	7447	-0-	-803	-0-	3	1	6995	2	Y	381	386	0			12
						30	4	419	9							
05	8525 X	7094	-0-	-1431	-0-	14	1	6687	2	Y	331	334	0			9
						29	4	364	9							
06	8250 X	6754	-0-	-1496	-0-	14	1	6361	2	Y	321	318	0			12
						26	4	353	9							
07	8122 X	6736	-0-	-1386	-0-	94	1	6261	2	Y	319	317	0			14
						30	4	351	9							
08	8122 X	6267	-0-	-1855	-0-	140	1	5816	2	Y	271	277	0			8
						13	4	298	9							
09	7440 X	4883	-0-	-2557	-0-	45	1	4631	2	Y	173	174	0			7
						190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	1	1	2461	2	Y	216	222	0			7
							17	4	238	9							
05	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	5	1	2388	2	Y	192	194	0			5
							17	4	211	9							
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	6	1	2473	2	Y	208	205	0			8
							16	4	229	9							
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	39	1	2616	2	Y	220	218	0			10
							21	4	242	9							
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2509	2	Y	182	186	0			6
							9	4	200	9							
09	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	19	1	2050	2	Y	128	129	0			5
							141	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	T. A.		85	-0-	85	85	72	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		143	-0-	143	228	120	2	2	4	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	T. A.		140	-0-	140	368	117	2	2	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	T. A.		144	-0-	144	512	2	1	118	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							
08	649	X	137	-0-	-512	-0-	3	1	113	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	91	2	Y	10	11	0			-0-
							11	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	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189	191	0			6
							208	9									
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170	171	0			5
							15	4	187	9							
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	Y	168	167	0			6
							13	4	185	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1283	2	Y	168	167	0			7
							16	4	185	9							
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	27	1	1109	2	Y	131	134	0			4
							6	4	144	9							
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	8	1	832	2	Y	78	79	0			3
							86	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179	184	0			6
							14	4	197	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181	182	0			5
							16	4	199	9							
06	4054	X	3455	-0-	-599	-0-	7	1	3221	2	Y	193	191	0			7
							15	4	212	9							
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3340	2	Y	202	200	0			9
							19	4	222	9							
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	81	1	3378	2	Y	189	192	0			6
							9	4	208	9							
09	3780	X	2976	-0-	-804	-0-	27	1	2801	2	Y	124	125	0			5
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178	182	0			6
							196	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165	166	0			5
							15	4	182	9							
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	1	1	540	2	Y	165	164	0			6
							13	4	182	9							
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	Y	159	162	0			5
							8	4	175	9							
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	5	1	494	2	Y	107	108	0			4
							118	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

04	T. A.		95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		127	-0-	127	377	114	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	T. A.		156	-0-	156	533	2	1	138	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	681	X	148	-0-	-533	-0-	3	1	132	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

04	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	2	1	3590	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
05	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	8	1	3483	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
06	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	7	1	3259	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
07	4123	X	3239	-0-	-884	-0-	48	1	3146	2	Y	38	37	0			2
							3	4	42	9							
08	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	67	1	2782	2	Y	36	37	0			1
							2	4	40	9							
09	3630	X	2320	-0-	-1310	-0-	22	1	2265	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	968	2	6	4	Y	73	75	0			2
							80	9									
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	2	1	1067	2	Y	48	48	0			2
							4	4	53	9							
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	55	55	0			2
							5	4	61	9							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	8	1	831	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2034	-0-	-276	-0-	1	1	1841	2	Y	163	164	0			5
							13	4	179	9							
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	154	155	0			4
							13	4	169	9							
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	5	1	2419	2	Y	148	146	0			6
							12	4	163	9							
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	33	1	2175	2	Y	148	147	0			7
							14	4	163	9							
08	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	50	1	2081	2	Y	130	133	0			4
							6	4	143	9							
09	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	17	1	1713	2	Y	84	85	0			3
							92	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	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1892	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	9							
05	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0			1
							5	4	51	9							
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	4	1	1561	2	Y	53	52	0			2
							4	4	58	9							
07	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	25	1	1652	2	Y	55	55	0			2
							5	4	61	9							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1586	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
09	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	12	1	1256	2	Y	30	30	0			1
							33	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	2250	N	1606	-0-	-644	-0-	1	1	1562	2	Y	36	38	0			1
							3	4	40	9							
05	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
06	1470	N	1208	-0-	-262	-0-	2	1	1166	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
07	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	18	1	1171	2	Y	38	37	0			2
							3	4	42	9							
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	26	1	1089	2	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	8	1	867	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	1	1	2414	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	5	1	2291	2	Y	70	70	0			2
							6	4	77	9							
06	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	5	1	2038	2	Y	70	69	0			3
							5	4	77	9							
07	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	28	1	1833	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							
08	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	39	1	1611	2	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
09	2490	X	1322	-0-	-1168	-0-	12	1	1275	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1	1	3257	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2880	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	45	1	2990	2	Y	43	42	0			2
							4	4	47	9							
08	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	67	1	2809	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
09	3300	X	2296	-0-	-1004	-0-	21	1	2241	2	Y	28	28	0			1
							31	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	T. A.		674	-0-	674	674	666	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		1153	-0-	1153	1827	2	1	1139	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	T. A.		1821	-0-	1821	3648	4	1	1784	2	Y	28	27	0			1
							2	4	31	9							
07	T. A.		1959	-0-	1959	5607	28	1	1898	2	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							
08	7340	X	1733	-0-	-5607	-0-	40	1	1662	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	13	1	1354	2	Y	22	22	0			1
							24	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	6450	X	2522	-0-	-3928	-0-	1	1	2109	2	Y	350	356	0			11
							27	4	385	9							
05	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	5	1	2581	2	Y	292	295	0			8
							26	4	321	9							
06	4290	X	2758	-0-	-1532	-0-	5	1	2426	2	Y	277	274	0			11
							22	4	305	9							
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	37	1	2475	2	Y	283	281	0			13
							27	4	311	9							
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	56	1	2324	2	Y	238	244	0			7
							11	4	262	9							
09	2460	X	2052	-0-	-408	-0-	18	1	1851	2	Y	153	154	0			6
							168	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	2	1	5389	2	Y	391	395	0			13
							31	4	430	9							
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5327	2	Y	334	338	0			9
							29	4	367	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	12	1	5098	2	Y	339	335	0			13
							26	4	373	9							
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	78	1	5192	2	Y	350	348	0			15
							33	4	385	9							
08	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	120	1	4984	2	Y	321	326	0			10
							15	4	353	9							
09	5790	X	4232	-0-	-1558	-0-	39	1	3943	2	Y	209	211	0			8
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1	1	1394	2	Y	163	164	0			5
							12	4	179	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	1359	2	Y	149	150	0			4
							13	4	164	9							
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1454	2	Y	160	158	0			6
							13	4	176	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	Y	184	182	0			8
							17	4	202	9							
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1461	2	Y	156	159	0			5
							7	4	172	9							
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	10	1	1088	2	Y	107	108	0			4
							118	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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	814	2	6	4	Y	78	78	0			3
							86	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	65	66	0			2
							6	4	72	9							
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	1	1	605	2	Y	72	71	0			3
							6	4	79	9							
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	10	1	640	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	6	1	621	2	Y	48	48	0			2
							53	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	T. A.		239	-0-	239	239	229	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		396	-0-	396	635	1	1	381	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
06	T. A.		387	-0-	387	1022	1	1	371	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	T. A.		397	-0-	397	1419	6	1	375	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	1796	X	377	-0-	-1419	-0-	9	1	356	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	288	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2125	-0-	-545	-0-	1	1	2039	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	2759	X	2015	-0-	-744	-0-	4	1	1932	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							
06	2640	X	2069	-0-	-571	-0-	5	1	1972	2	Y	78	77	0			3
							6	4	86	9							
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	30	1	2028	2	Y	83	82	0			4
							8	4	91	9							
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	47	1	1941	2	Y	71	73	0			2
							3	4	78	9							
09	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	15	1	1613	2	Y	50	50	0			2
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27090 X	26032	-0-	-1058	-0-	11	1	23697	2	Y	1974	2000	0			64
						153	4	2171	9							
05	27993 X	25653	-0-	-2340	-0-	50	1	23276	2	Y	1959	1969	0			54
						172	4	2155	9							
06	27090 X	24631	-0-	-2459	-0-	50	1	22304	2	Y	1932	1912	0			74
						152	4	2125	9							
07	25389 X	24918	-0-	-471	-0-	334	1	22233	2	Y	1969	1956	0			87
						185	4	2166	9							
08	25389 X	21903	-0-	-3486	-0-	469	1	19506	2	Y	1680	1715	0			52
						80	4	1848	9							
09	24570 X	17204	-0-	-7366	-0-	152	1	15735	2	Y	1099	1109	0			42
						1209	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

04	10500 X	9978	-0-	-522	-0-	4	1	9457	2	N	439	445	0			14
						34	4	483	9							
05	11501 X	9789	-0-	-1712	-0-	20	1	9210	2	N	471	472	0			13
						41	4	518	9							
06	11130 X	9540	-0-	-1590	-0-	20	1	8973	2	N	464	459	0			18
						37	4	510	9							
07	11501 X	9721	-0-	-1780	-0-	135	1	8992	2	N	497	493	0			22
						47	4	547	9							
08	11160 X	9224	-0-	-1936	-0-	204	1	8499	2	N	454	462	0			14
						22	4	499	9							
09	9990 X	7333	-0-	-2657	-0-	67	1	6902	2	N	304	306	0			12
						334	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	5	1	11026	2	N	534	538	0			17
						41	4	587	9							
05	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	22	1	10283	2	N	536	538	0			15
						47	4	590	9							
06	11040 X	10981	-0-	-59	-0-	23	1	10346	2	N	519	514	0			20
						41	4	571	9							
07	12059 X	11176	-0-	-883	-0-	156	1	10399	2	N	520	517	0			23
						49	4	572	9							
08	12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	238	1	9895	2	N	474	482	0			15
						22	4	521	9							
09	11670 X	8395	-0-	-3275	-0-	77	1	7955	2	N	303	306	0			12
						333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	9956	-0-	-5914	-0-	4	1	8747	2	Y	1024	1029	0			33
							79	4	1126	9							
05	16399	X	10043	-0-	-6356	-0-	19	1	8974	2	Y	884	893	0			24
							78	4	972	9							
06	13350	X	9239	-0-	-4111	-0-	18	1	8101	2	Y	950	938	0			36
							75	4	1045	9							
07	11656	X	9462	-0-	-2194	-0-	123	1	8191	2	Y	962	956	0			42
							90	4	1058	9							
08	10943	X	8927	-0-	-2016	-0-	187	1	7779	2	Y	837	853	0			26
							40	4	921	9							
09	9960	X	7004	-0-	-2956	-0-	61	1	6298	2	Y	538	543	0			21
							592	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	15570	X	15399	-0-	-171	-0-	7	1	14432	2	Y	815	826	0			27
							63	4	897	9							
05	14942	X	14772	-0-	-170	-0-	30	1	13821	2	Y	775	781	0			21
							68	4	853	9							
06	15480	X	15102	-0-	-378	-0-	33	1	14205	2	Y	734	727	0			28
							57	4	807	9							
07	15996	X	15613	-0-	-383	-0-	217	1	14485	2	Y	763	757	0			34
							72	4	839	9							
08	15996	X	14736	-0-	-1260	-0-	327	1	13625	2	Y	683	696	0			21
							33	4	751	9							
09	15390	X	11598	-0-	-3792	-0-	106	1	10950	2	Y	453	457	0			17
							498	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	14910	X	7265	-0-	-7645	-0-	3	1	5874	2	Y	1179	1185	0			38
							91	4	1297	9							
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	12	1	5873	2	Y	1066	1075	0			29
							94	4	1173	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	13	1	5811	2	Y	1080	1068	0			41
							85	4	1188	9							
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	88	1	5883	2	Y	1157	1147	0			51
							109	4	1273	9							
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	140	1	5855	2	Y	1013	1033	0			31
							49	4	1114	9							
09	6630	X	5558	-0-	-1072	-0-	46	1	4738	2	Y	646	652	0			25
							711	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30270	X	20710	-0-	-9560	-0-	8	1	17724	2	N	2529	2551	0			82
							196	4	2782	9							
05	28210	X	20997	-0-	-7213	-0-	39	1	18169	2	N	2348	2365	0			65
							206	4	2583	9							
06	26400	X	18034	-0-	-8366	-0-	35	1	15122	2	N	2442	2414	0			93
							191	4	2686	9							
07	27280	X	18155	-0-	-9125	-0-	225	1	15028	2	N	2430	2416	0			107
							229	4	2673	9							
08	26009	X	16004	-0-	-10005	-0-	322	1	13417	2	N	1973	2019	0			61
							95	4	2170	9							
09	20700	X	12131	-0-	-8569	-0-	101	1	10478	2	N	1295	1306	0			50
							1425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190 X	13043	-0-	-1147	-0-	5	1	12145	2	Y	758	762	0			25
						59	4	834	9							
05	14663 X	12684	-0-	-1979	-0-	25	1	11829	2	Y	698	704	0			19
						62	4	768	9							
06	14190 X	12229	-0-	-1961	-0-	26	1	11394	2	Y	686	679	0			26
						54	4	755	9							
07	13361 X	12582	-0-	-779	-0-	173	1	11536	2	Y	731	725	0			32
						69	4	804	9							
08	13361 X	12351	-0-	-1010	-0-	267	1	11135	2	Y	826	833	0			25
						40	4	909	9							
09	12930 X	9984	-0-	-2946	-0-	89	1	9163	2	Y	611	613	0			23
						672	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

04	19470 X	17334	-0-	-2136	-0-	7	1	15094	2	Y	1896	1910	0			62
						147	4	2086	9							
05	20119 X	17167	-0-	-2952	-0-	32	1	15046	2	Y	1758	1772	0			48
						155	4	1934	9							
06	19470 X	17150	-0-	-2320	-0-	34	1	15008	2	Y	1789	1769	0			68
						140	4	1968	9							
07	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	226	1	15065	2	Y	1820	1808	0			80
						171	4	2002	9							
08	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	348	1	14494	2	Y	1528	1561	0			47
						73	4	1681	9							
09	15510 X	12870	-0-	-2640	-0-	112	1	11573	2	Y	989	998	0			38
						1088	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

04	16650 X	12900	-0-	-3750	-0-	5	1	12029	2	Y	735	736	0			24
						57	4	809	9							
05	15376 X	12179	-0-	-3197	-0-	24	1	11372	2	Y	659	665	0			18
						58	4	725	9							
06	14370 X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0			23
						47	4	657	9							
07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	192	1	12840	2	Y	583	580	0			26
						55	4	641	9							
08	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	298	1	12431	2	Y	519	529	0			16
						25	4	571	9							
09	12630 X	10590	-0-	-2040	-0-	98	1	10081	2	Y	344	347	0			13
						378	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021 - WELL PLUGGED 7-28-2021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	1161	-0-	1161	1161	71 96	1 9	994	2	Y	87	75	0			12
*04	14B2 EXT	430	-0-	430	1591	25 55	1 9	350	2	Y	50	44	0	10	1	8
*05	14B2 EXT	121	-0-	121	1712	4 15	1 9	102	2	Y	14	15	0	5	1	2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1712					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*07	1712 X	-0-	-0-	-1712	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: 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
*02	17948 X	11856	-0-	-6092	-0-	891	1	10965	2	Y	-0-					-0-
*03	19871 X	2296	-0-	-17575	-0-	155	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*04	21780 X	19790	-0-	-1990	-0-	1243	1	18547	2	Y	-0-					-0-
*05	22506 X	12694	-0-	-9812	-0-	780	1	11914	2	Y	-0-					-0-
*06	21780 X	11867	-0-	-9913	-0-	760	1	11107	2	Y	-0-					-0-
*07	20522 X	11926	-0-	-8596	-0-	778	1	11148	2	Y	-0-					-0-
*08	20522 X	7235	-0-	-13287	-0-	430	1	6805	2	Y	-0-					-0-
09	19860 X	2322	-0-	-17538	-0-	133	1	2189	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

*02	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	938	1	11541	2	Y	-0-					-0-
*03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	795	1	10971	2	Y	-0-					-0-
*04	14190 X	4396	-0-	-9794	-0-	278	1	4118	2	Y	-0-					-0-
*05	14663 X	9208	-0-	-5455	-0-	565	1	8643	2	Y	-0-					-0-
*06	14190 X	11680	-0-	-2510	-0-	747	1	10933	2	Y	-0-					-0-
*07	13826 X	10756	-0-	-3070	-0-	701	1	10055	2	Y	-0-					-0-
*08	11842 X	9865	-0-	-1977	-0-	585	1	9280	2	Y	-0-					-0-
09	11700 X	7903	-0-	-3797	-0-	459	1	7444	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

*01	3658 X	3422	-0-	-236	-0-	227	1	2942	2	Y	230	220	0	9	1	42
						253	9									
*02	3192 X	2273	-0-	-919	-0-	160	1	1979	2	Y	122	129	0	8	1	27
						134	9									
*03	3534 X	3529	-0-	-5	-0-	219	1	3012	2	Y	271	245	0	15	1	38
						298	9									
*04	3420 X	3157	-0-	-263	-0-	182	1	2725	2	Y	227	200	0	30	1	35
						250	9									
*05	3441 X	3114	-0-	-327	-0-	179	1	2722	2	Y	194	181	0	25	1	23
						213	9									
*06	3450 X	3035	-0-	-415	-0-	179	1	2632	2	Y	204	197	0	12	1	18
						224	9									
*07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	189	1	2718	2	Y	206	188	0	19	1	17
						227	9									
*08	3565 X	2573	-0-	-992	-0-	144	1	2269	2	Y	145	136	0	14	1	12
						160	9									
09	3180 X	1516	-0-	-1664	-0-	86	1	1369	2	Y	55	49	0	14	1	4
						61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	956	1	11769	2	Y	-0-					-0-
*03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	761	1	10487	2	Y	-0-					-0-
*04	15030	X	8864	-0-	-6166	-0-	555	1	8309	2	Y	-0-					-0-
*05	15531	X	7805	-0-	-7726	-0-	477	1	7328	2	Y	-0-					-0-
*06	15030	X	8679	-0-	-6351	-0-	554	1	8125	2	Y	-0-					-0-
*07	14105	X	8362	-0-	-5743	-0-	545	1	7817	2	Y	-0-					-0-
*08	11315	X	8330	-0-	-2985	-0-	494	1	7836	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	7726	-0-	-1154	-0-	451	1	7275	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

*02	10164	X	4159	-0-	-6005	-0-	312	1	3847	2	Y	-0-					107
*03	10416	X	6915	-0-	-3501	-0-	467	1	6448	2	Y	-0-					107
*04	10020	X	1288	-0-	-8732	-0-	81	1	1207	2	Y	-0-					107
*05	10354	X	55	-0-	-10299	-0-	55	2			Y	-0-					107
*06	8100	X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-					107
*07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107
*08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

*01	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	155	1	2006	2	Y	152	143	0	5	1	28
							167	9									
*02	2296	X	1316	-0-	-980	-0-	95	1	1162	2	Y	54	65	0	5	1	12
							59	9									
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	149	133	0	7	1	21
							164	9									
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2160	2	Y	175	152	0	17	1	27
							193	9									
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	136	1	2058	2	Y	137	128	0	19	1	17
							151	9									
*06	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	130	1	1912	2	Y	127	124	0	9	1	11
							140	9									
*07	2604	X	2104	-0-	-500	-0-	128	1	1852	2	Y	113	103	0	12	1	9
							124	9									
*08	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	111	1	1763	2	Y	105	97	0	8	1	9
							116	9									
09	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	110	1	1801	2	Y	113	101	0	12	1	9
							124	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

*01	3025	X	2852	-0-	-173	-0-	184	1	2420	2	Y	225	217	0	9	1	41
							248	9									
*02	2548	X	1246	-0-	-1302	-0-	87	1	1095	2	Y	58	78	0	8	1	13
							64	9									
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	216	1	2961	2	Y	212	188	0	7	1	30
							233	9									
*04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	157	1	2369	2	Y	213	186	0	24	1	33
							234	9									
*05	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	145	1	2204	2	Y	169	159	0	23	1	20
							186	9									
*06	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	157	1	2316	2	Y	194	186	0	11	1	17
							213	9									
*07	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	162	1	2324	2	Y	178	162	0	18	1	15
							196	9									
*08	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	144	1	2310	2	Y	169	158	0	12	1	14
							186	9									
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	141	1	2276	2	Y	162	144	0	20	1	12
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 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
*01	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	147	1	1901	2	Y	136	130	0	5	1	25
							150	9									
*02	2128	X	982	-0-	-1146	-0-	70	1	865	2	Y	43	53	0	5	1	10
							47	9									
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	6	1	-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

*01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	362	1	4696	2	Y	40	40	0	2	1	7
							44	9									
*02	4676	X	4633	-0-	-43	-0-	344	1	4254	2	Y	32	31	0	1	1	7
							35	9									
*03	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	344	1	4725	2	Y	74	67	0	4	1	10
							81	9									
*04	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	299	1	4447	2	Y	68	60	0	8	1	10
							75	9									
*05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	272	1	4156	2	Y	64	59	0	7	1	8
							70	9									
*06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	Y	54	53	0	4	1	5
							59	9									
*07	5177	X	5105	-0-	-72	-0-	329	1	4710	2	Y	60	55	0	5	1	5
							66	9									
*08	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	298	1	4706	2	Y	56	52	0	4	1	5
							62	9									
09	5070	X	4879	-0-	-191	-0-	285	1	4576	2	Y	16	14	0	6	1	1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

*01	6975	X	6881	-0-	-94	-0-	490	1	6293	2	Y	89	85	0	3	1	16
							98	9									
*02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	466	1	5741	2	Y	53	54	0	3	1	12
							58	9									
*03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	454	1	6263	2	Y	87	80	0	7	1	12
							96	9									
*04	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	395	1	5918	2	Y	72	63	0	10	1	11
							79	9									
*05	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	343	1	5218	2	Y	76	70	0	8	1	9
							84	9									
*06	6720	X	5993	-0-	-727	-0-	374	1	5453	2	Y	151	142	0	5	1	13
							166	9									
*07	6944	X	4549	-0-	-2395	-0-	295	1	4226	2	Y	25	23	0	13	1	2
							28	9									
*08	6851	X	5227	-0-	-1624	-0-	310	1	4917	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	6420	X	6231	-0-	-189	-0-	361	1	5828	2	Y	38	34	0	1	1	3
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	209	1	2697	2	Y	25	22	0	1	1	5
							28	9									
*02	2884	X	1841	-0-	-1043	-0-	133	1	1660	2	Y	44	38	0	1	1	10
							48	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	238	1	3269	2	Y	109	99	0	5	1	15
							120	9									
*04	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	170	1	2560	2	Y	89	78	0	12	1	14
							98	9									
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	189	1	2905	2	Y	88	81	0	10	1	11
							97	9									
*06	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	188	1	2754	2	Y	87	85	0	5	1	8
							96	9									
*07	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	184	1	2668	2	Y	84	77	0	8	1	7
							92	9									
*08	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	166	1	2660	2	Y	81	75	0	6	1	7
							89	9									
09	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	167	1	2700	2	Y	80	72	0	9	1	6
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12772	X	11897	-0-	-875	-0-	849	1	10968	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
*02	11340	X	7930	-0-	-3410	-0-	589	1	7276	2	Y	59	56	0	3	1	13
							65	9									
*03	12338	X	11080	-0-	-1258	-0-	747	1	10323	2	Y	9	14	0	7	1	1
							10	9									
*04	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	637	1	9488	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
*05	11997	X	10144	-0-	-1853	-0-	621	1	9467	2	Y	51	47	0	7	1	6
							56	9									
*06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	762	1	11175	2	Y	59	57	0	3	1	5
							65	9									
*07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	756	1	10865	2	Y	49	45	0	5	1	4
							54	9									
*08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	681	1	10792	2	Y	45	42	0	3	1	4
							50	9									
09	12030	X	10522	-0-	-1508	-0-	608	1	9868	2	Y	42	37	0	6	1	3
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	221	1	2866	2	Y	99	94	0	4	1	18
							109	9									
*02	3136	X	2782	-0-	-354	-0-	199	1	2471	2	Y	102	94	0	3	1	23
							112	9									
*03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	204	1	2808	2	Y	159	147	0	13	1	22
							175	9									
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	212	1	3148	2	Y	130	114	0	18	1	20
							143	9									
*05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	179	1	2705	2	Y	113	105	0	14	1	14
							124	9									
*06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	186	1	2715	2	Y	118	115	0	7	1	10
							130	9									
*07	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	207	1	2982	2	Y	102	93	0	11	1	8
							112	9									
*08	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	184	1	2916	2	Y	76	71	0	7	1	6
							84	9									
09	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	168	1	2716	2	Y	77	68	0	9	1	6
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4805 X	4503	-0-	-302	-0-	313	1	4052	2	Y	125	119	0	5	1	23
						138	9									
*02	4340 X	1493	-0-	-2847	-0-	109	1	1349	2	Y	32	43	0	5	1	7
						35	9									
*03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	382	1	5280	2	Y	152	134	0	4	1	21
						167	9									
*04	4440 X	4223	-0-	-217	-0-	257	1	3846	2	Y	109	96	0	17	1	17
						120	9									
*05	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	237	1	3638	2	Y	94	88	0	12	1	11
						103	9									
*06	5670 X	3920	-0-	-1750	-0-	245	1	3575	2	Y	91	88	0	6	1	8
						100	9									
*07	5859 X	4022	-0-	-1837	-0-	257	1	3664	2	Y	92	84	0	8	1	8
						101	9									
*08	5859 X	4331	-0-	-1528	-0-	252	1	3976	2	Y	94	88	0	6	1	8
						103	9									
09	4230 X	3025	-0-	-1205	-0-	170	1	2783	2	Y	65	58	0	10	1	5
						72	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

*01	4278 X	3731	-0-	-547	-0-	249	1	3226	2	Y	233	228	0	10	1	43
						256	9									
*02	4424 X	2681	-0-	-1743	-0-	191	1	2341	2	Y	135	140	0	8	1	30
						149	9									
*03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	312	1	4341	2	Y	297	269	0	17	1	41
						327	9									
*04	4740 X	4211	-0-	-529	-0-	244	1	3670	2	Y	270	237	0	33	1	41
						297	9									
*05	4278 X	3852	-0-	-426	-0-	223	1	3372	2	Y	234	218	0	29	1	28
						257	9									
*06	4830 X	4077	-0-	-753	-0-	245	1	3564	2	Y	244	236	0	15	1	21
						268	9									
*07	4991 X	4000	-0-	-991	-0-	244	1	3503	2	Y	230	210	0	22	1	19
						253	9									
*08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-	225	1	3592	2	Y	237	220	0	16	1	20
						261	9									
09	4230 X	3587	-0-	-643	-0-	195	1	3176	2	Y	196	175	0	26	1	15
						216	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7549 - 12535

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	244	1	3175	2	Y	480	454	0	17	1	88
							528	9									
*02	3388	X	855	-0-	-2533	-0-	59	1	711	2	Y	77	131	0	17	1	17
							85	9									
*03	3751	X	1551	-0-	-2200	-0-	93	1	1269	2	Y	172	155	0	10	1	24
							189	9									
*04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	408	1	5841	2	Y	433	395	0	2	1	36
							476	9									
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3657	2	Y	386	359	0	30	1	33
							425	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	403	1	5183	2	Y	187	178	0	7	1	34
							206	9									
*02	5404	X	3550	-0-	-1854	-0-	261	1	3194	2	Y	86	94	0	7	1	19
							95	9									
*03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	427	1	5863	2	Y	174	158	0	11	1	24
							191	9									
*04	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	338	1	5019	2	Y	155	136	0	19	1	24
							171	9									
*05	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	341	1	5195	2	Y	147	136	0	17	1	18
							162	9									
*06	5910	X	5421	-0-	-489	-0-	338	1	4930	2	Y	139	136	0	9	1	12
							153	9									
*07	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	346	1	4972	2	Y	142	129	0	13	1	12
							156	9									
*08	6510	X	4983	-0-	-1527	-0-	288	1	4573	2	Y	111	104	0	10	1	9
							122	9									
09	5550	X	4278	-0-	-1272	-0-	244	1	3935	2	Y	90	80	0	12	1	7
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7998	X	5350	-0-	-2648	-0-	380	1	4881	2	Y	81	79	0	3	1	15
							89	9									
*02	7224	X	2307	-0-	-4917	-0-	168	1	2109	2	Y	27	33	0	3	1	6
							30	9									
*03	7998	X	7642	-0-	-356	-0-	506	1	6992	2	Y	131	116	0	3	1	18
							144	9									
*04	7110	X	3765	-0-	-3345	-0-	229	1	3416	2	Y	109	95	0	15	1	17
							120	9									
*05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	532	1	8147	2	Y	114	105	0	12	1	14
							125	9									
*06	7440	X	5860	-0-	-1580	-0-	369	1	5404	2	Y	79	79	0	7	1	7
							87	9									
*07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 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
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

*01	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	367	1	4737	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
*02	4928	X	4206	-0-	-722	-0-	310	1	3833	2	Y	57	55	0	2	1	13
							63	9									
*03	5363	X	4790	-0-	-573	-0-	320	1	4400	2	Y	64	61	0	7	1	9
							70	9									
*04	5190	X	4778	-0-	-412	-0-	296	1	4416	2	Y	60	53	0	7	1	9
							66	9									
*05	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	308	1	4729	2	Y	56	52	0	6	1	7
							62	9									
*06	5010	X	4623	-0-	-387	-0-	295	1	4271	2	Y	52	50	0	4	1	5
							57	9									
*07	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	319	1	4571	2	Y	59	54	0	5	1	5
							65	9									
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	301	1	4788	2	Y	55	51	0	4	1	5
							61	9									
09	4950	X	2560	-0-	-2390	-0-	148	1	2389	2	Y	21	18	0	6	1	2
							23	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

*01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	82	73	0	2	1	15
							90	9									
*02	1260	X	292	-0-	-968	-0-	20	1	258	2	Y	13	22	0	3	1	3
							14	9									
*03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	Y	81	71	0	2	1	11
							89	9									
*04	1590	X	875	-0-	-715	-0-	52	1	784	2	Y	35	32	0	9	1	5
							39	9									
*05	1643	X	998	-0-	-645	-0-	61	1	884	2	Y	48	43	0	4	1	6
							53	9									
*06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	60	1	873	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									
*07	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	66	1	931	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									
*08	1643	X	1072	-0-	-571	-0-	59	1	958	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
09	990	X	724	-0-	-266	-0-	40	1	658	2	Y	24	21	0	5	1	2
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	160	1	2074	2	Y	350	310	0	6	1	64
							385	9									
*02	1988	X	1073	-0-	-915	-0-	72	1	872	2	Y	117	142	0	13	1	26
							129	9									
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	168	1	2303	2	Y	357	319	0	14	1	50
							393	9									
*04	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	123	1	1823	2	Y	282	249	0	40	1	43
							310	9									
*05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	114	1	1767	2	Y	266	247	0	30	1	32
							293	9									
*06	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	117	1	1692	2	Y	246	239	0	17	1	22
							271	9									
*07	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	115	1	1659	2	Y	242	221	0	23	1	20
							266	9									
*08	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	104	1	1628	2	Y	221	205	0	17	1	19
							243	9									
09	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	104	1	1645	2	Y	233	208	0	26	1	18
							256	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

*01	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	121	1	1575	2	Y	55	49	0	1	1	10
							61	9									
*02	1960	X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
*03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	155	1	2356	2	Y	106	90	0			16
							117	9									
*05	2821	X	111	-0-	-2710	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
*06	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	77	1	1126	2	Y	55	50	0			5
							61	9									
*07	2728	X	1591	-0-	-1137	-0-	96	1	1394	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
*08	2728	X	334	-0-	-2394	-0-	19	1	300	2	Y	14	15	0	6	1	1
							15	9									
09	2640	X	653	-0-	-1987	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

*02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1332	1	16384	2	Y	126	98	0			28
							139	9									
*03	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	1840	1	25376	2	Y	118	114	0	16	1	16
							130	9									
*04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1315	1	19635	2	Y	81	72	0	13	1	12
							89	9									
*05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1041	1	15913	2	Y	74	68	0	9	1	9
							81	9									
*06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1233	1	18029	2	Y	60	59	0	5	1	5
							66	9									
*07	27497	X	18270	-0-	-9227	-0-	1187	1	17025	2	Y	53	49	0	5	1	4
							58	9									
*08	27497	X	17389	-0-	-10108	-0-	1025	1	16309	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
09	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	940	1	15208	2	Y	48	42	0	6	1	4
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9331	X	1687	-0-	-7644	-0-	121	1	1549	2	Y	15	23	0	3	1	3
							17	9									
*02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	284	1	4147	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
*07	T. A.		6650	-0-	6650	6650	433	1	6205	2	Y	11	10	0	3	1	1
							12	9									
*08	T. A.		6229	-0-	6229	12879	365	1	5802	2	Y	56	51	0	1	1	5
							62	9									
09	T. A.		5895	-0-	5895	18774	338	1	5504	2	Y	48	43	0	6	1	4
							53	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	24	22	0			2
							26	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

*01	6882	X	6649	-0-	-233	-0-	474	1	6119	2	Y	51	50	0	2	1	9
							56	9									
*02	6160	X	4323	-0-	-1837	-0-	318	1	3925	2	Y	73	64	0	2	1	16
							80	9									
*03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	510	1	7042	2	Y	39	41	0	9	1	5
							43	9									
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	6161	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
*05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	647	1	9880	2	Y	-0-					-0-
*06	7380	X	5808	-0-	-1572	-0-	370	1	5438	2	Y	-0-					-0-
*07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	504	1	7203	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*08	10540	X	8152	-0-	-2388	-0-	481	1	7631	2	Y	36	33	0	1	1	3
							40	9									
09	10200	X	7527	-0-	-2673	-0-	436	1	7038	2	Y	48	42	0	5	1	4
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11532	X	10068	-0-	-1464	-0-	718	1	9295	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
*02	10416	X	8807	-0-	-1609	-0-	658	1	8108	2	Y	37	36	0	2	1	8
							41	9									
*03	11532	X	10164	-0-	-1368	-0-	682	1	9432	2	Y	45	42	0	5	1	6
							50	9									
*04	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	682	1	10186	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
*05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	700	1	10665	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
*06	9900	X	8507	-0-	-1393	-0-	544	1	7929	2	Y	31	30	0	3	1	3
							34	9									
*07	11315	X	9891	-0-	-1424	-0-	643	1	9217	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
*08	11439	X	9235	-0-	-2204	-0-	543	1	8662	2	Y	27	25	0	2	1	2
							30	9									
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

*01	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	700	1	9036	2	Y	48	47	0	2	1	9
							53	9									
*02	10920	X	8837	-0-	-2083	-0-	659	1	8142	2	Y	33	33	0	2	1	7
							36	9									
*03	12090	X	5500	-0-	-6590	-0-	372	1	5105	2	Y	21	21	0	4	1	3
							23	9									
*04	11700	X	3823	-0-	-7877	-0-	240	1	3574	2	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									
*05	10819	X	2252	-0-	-8567	-0-	138	1	2085	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
*06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	786	1	11480	2	Y	2	3	0	2	1	-0-
							2	9									
*07	9796	X	9536	-0-	-260	-0-	621	1	8905	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*08	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	583	1	9271	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3225	2	Y	161	143	0	3	1	29
							177	9									
*02	2744	X	1578	-0-	-1166	-0-	113	1	1399	2	Y	60	70	0	6	1	13
							66	9									
*03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	262	1	3602	2	Y	196	175	0	7	1	27
							216	9									
*04	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	176	1	2634	2	Y	188	164	0	22	1	29
							207	9									
*05	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	164	1	2529	2	Y	157	147	0	20	1	19
							173	9									
*06	3960	X	2919	-0-	-1041	-0-	174	1	2566	2	Y	163	158	0	10	1	14
							179	9									
*07	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	167	1	2379	2	Y	131	119	0	15	1	11
							144	9									
*08	4092	X	2308	-0-	-1784	-0-	131	1	2057	2	Y	109	102	0	9	1	9
							120	9									
09	3030	X	1654	-0-	-1376	-0-	91	1	1489	2	Y	67	59	0	12	1	5
							74	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

*02	1400	X	618	-0-	-782	-0-	45	1	560	2	Y	12	20	0	2	1	3
							13	9									
*03	1550	X	1109	-0-	-441	-0-	71	1	991	2	Y	43	39	0	1	1	6
							47	9									
*04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	2	Y	113	97	0	5	1	17
							124	9									
*05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	53	52	0	12	1	6
							58	9									
*06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	Y	173	160	0	4	1	15
							190	9									
*07	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	72	1	1047	2	Y	468	427	0	17	1	39
							515	9									
*08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6	0	33	1	-0-
09	1980	X	275	-0-	-1705	-0-	17	1	229	2	Y	26	23	0	1	1	2
							29	9									

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*07	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4247	X	2918	-0-	-1329	-0-	189 267	1 9	2462	2	Y	243	232	0	9	1	44
*02	3836	X	1900	-0-	-1936	-0-	132 110	1 9	1658	2	Y	100	113	0	9	1	22
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	209 279	1 9	2869	2	Y	254	229	0	12	1	35
*04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	169 242	1 9	2510	2	Y	220	193	0	28	1	34
*05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	157 213	1 9	2423	2	Y	194	181	0	24	1	23
*06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	167 231	1 9	2429	2	Y	210	203	0	12	1	18
*07	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	165 211	1 9	2370	2	Y	192	175	0	19	1	16
*08	3379	X	2230	-0-	-1149	-0-	124 129	1 9	1977	2	Y	117	110	0	13	1	10
09	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	139 189	1 9	2215	2	Y	172	153	0	16	1	13

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

*01	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	233 571	1 9	2990	2	Y	519	505	0	22	1	95
*02	3500	X	2641	-0-	-859	-0-	166 404	1 9	2071	2	Y	367	361	0	19	1	82
*03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	219 638	1 9	3018	2	Y	580	536	0	45	1	81
*04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	189 594	1 9	2849	2	Y	540	473	0	65	1	83
*05	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	191 568	1 9	2954	2	Y	516	479	0	58	1	62
*06	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	193 532	1 9	2819	2	Y	484	471	0	32	1	43
*07	3906	X	3361	-0-	-545	-0-	184 503	1 9	2674	2	Y	457	418	0	44	1	38
*08	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	127 348	1 9	2024	2	Y	316	295	0	32	1	27
09	3630	X	1620	-0-	-2010	-0-	81 229	1 9	1310	2	Y	208	185	0	34	1	16

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

*01	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	267	1	3441	2	Y	71	68	0	3	1	13
						78	9									
*02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	269	1	3322	2	Y	55	54	0	2	1	12
						61	9									
*03	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	254	1	3496	2	Y	67	63	0	7	1	9
						74	9									
*04	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	224	1	3360	2	Y	64	55	0	8	1	10
						70	9									
*05	4061 X	3709	-0-	-352	-0-	223	1	3421	2	Y	59	55	0	7	1	7
						65	9									
*06	3930 X	3505	-0-	-425	-0-	223	1	3226	2	Y	51	50	0	4	1	4
						56	9									
*07	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	234	1	3345	2	Y	59	53	0	5	1	5
						65	9									
*08	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	209	1	3332	2	Y	50	47	0	4	1	4
						55	9									
09	3660 X	3469	-0-	-191	-0-	198	1	3217	2	Y	49	43	0	6	1	4
						54	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

*01	5611 X	4857	-0-	-754	-0-	343	1	4401	2	Y	103	97	0	4	1	19
						113	9									
*02	5068 X	4212	-0-	-856	-0-	310	1	3828	2	Y	67	67	0	4	1	15
						74	9									
*03	5363 X	5159	-0-	-204	-0-	341	1	4708	2	Y	100	93	0	8	1	14
						110	9									
*04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	298	1	4437	2	Y	92	81	0	11	1	14
						101	9									
*05	4867 X	4800	-0-	-67	-0-	291	1	4414	2	Y	86	80	0	10	1	10
						95	9									
*06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	338	1	4954	2	Y	86	83	0	5	1	8
						95	9									
*07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	333	1	4790	2	Y	85	78	0	8	1	7
						94	9									
*08	5177 X	4837	-0-	-340	-0-	282	1	4471	2	Y	76	71	0	6	1	6
						84	9									
09	5400 X	4510	-0-	-890	-0-	259	1	4177	2	Y	67	59	0	9	1	5
						74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13175	X	5288	-0-	-7887	-0-	375	1	4823	2	Y	82	84	0	5	1	15
							90	9									
*02	11900	X	6178	-0-	-5722	-0-	456	1	5632	2	Y	82	76	0	3	1	18
							90	9									
*03	11284	X	4202	-0-	-7082	-0-	278	1	3832	2	Y	84	80	0	10	1	12
							92	9									
*04	7110	X	1506	-0-	-5604	-0-	95	1	1388	2	Y	21	21	0	9	1	3
							23	9									
*05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
*06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4216	X	10	-0-	-4206	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*01	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	226	1	2902	2	Y	61	59	0	2	1	11
							67	9									
*02	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	162	1	2017	2	Y	71	64	0	2	1	16
							78	9									
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	226	1	3109	2	Y	63	61	0	9	1	9
							69	9									
*04	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	190	1	2862	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
*05	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	188	1	2898	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
*06	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	185	1	2703	2	Y	45	44	0	3	1	4
							50	9									
*07	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	185	1	2701	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
*08	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	171	1	2728	2	Y	42	39	0	3	1	4
							46	9									
09	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	163	1	2652	2	Y	39	35	0	5	1	3
							43	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 B (SA3) 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
*01	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	198	1	2519	2	Y	144	134	0	4	1	26
							158	9									
*02	2352	X	1049	-0-	-1303	-0-	77	1	926	2	Y	42	54	0	5	1	9
							46	9									
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	188	1	2565	2	Y	165	146	0	5	1	23
							182	9									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	187	1	2834	2	Y	145	128	0	18	1	22
							160	9									
*05	2883	X	2084	-0-	-799	-0-	123	1	1867	2	Y	85	81	0	16	1	10
							94	9									
*06	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	144	1	2102	2	Y	109	104	0	5	1	10
							120	9									
*07	3286	X	2067	-0-	-1219	-0-	127	1	1850	2	Y	82	75	0	10	1	7
							90	9									
*08	3286	X	2193	-0-	-1093	-0-	121	1	1938	2	Y	122	113	0	6	1	10
							134	9									
09	3180	X	2404	-0-	-776	-0-	131	1	2138	2	Y	123	109	0	15	1	9
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8246	X	4380	-0-	-3866	-0-	312	1	4048	2	Y	18	20	0	1	1	3
							20	9									
*02	7448	X	6458	-0-	-990	-0-	482	1	5954	2	Y	20	18	0	1	1	4
							22	9									
*03	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	436	1	6010	2	Y	9	10	0	2	1	1
							10	9									
*04	6480	X	6407	-0-	-73	-0-	394	1	5902	2	Y	101	86	0	1	1	15
							111	9									
*05	7161	X	6626	-0-	-535	-0-	405	1	6171	2	Y	45	44	0	11	1	5
							50	9									
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	468	1	6858	2	Y	21	21	0	3	1	2
							23	9									
*07	7161	X	7087	-0-	-74	-0-	462	1	6617	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
*08	6634	X	482	-0-	-6152	-0-	27	1	455	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13144	X	11451	-0-	-1693	-0-	822	1	10594	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
*02	12656	X	11641	-0-	-1015	-0-	867	1	10688	2	Y	78	66	0	1	1	17
							86	9									
*03	14012	X	12278	-0-	-1734	-0-	822	1	11348	2	Y	98	91	0	10	1	14
							108	9									
*04	13560	X	6845	-0-	-6715	-0-	427	1	6397	2	Y	19	19	0	11	1	3
							21	9									
*05	13826	X	3275	-0-	-10551	-0-	200	1	3075	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*06	12510	X	156	-0-	-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	12927	X	36	-0-	-12891	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	1003	1	12353	2	Y	49	38	0			11
							54	9									
*03	13175	X	10964	-0-	-2211	-0-	738	1	10184	2	Y	38	38	0	6	1	5
							42	9									
*04	12750	X	11567	-0-	-1183	-0-	722	1	10788	2	Y	52	45	0	4	1	8
							57	9									
*05	14880	X	14500	-0-	-380	-0-	888	1	13556	2	Y	51	47	0	6	1	6
							56	9									
*06	14400	X	13346	-0-	-1054	-0-	851	1	12467	2	Y	25	26	0	3	1	2
							28	9									
*07	14880	X	8854	-0-	-6026	-0-	578	1	8276	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
09	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

*01	2108	X	1365	-0-	-743	-0-	97	1	1248	2	Y	18	20	0	1	1	3
							20	9									
*02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	62	1	764	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
*03	2201	X	796	-0-	-1405	-0-	54	1	738	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
*04	2130	X	1451	-0-	-679	-0-	58	1	817	2	Y	524	445	0			80
							576	9									
*05	2201	X	1062	-0-	-1139	-0-	65	1	980	2	Y	15	36	0	57	1	2
							17	9									
*06	1320	X	1020	-0-	-300	-0-	64	1	946	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*07	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	69	1	988	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
*08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	49	1	805	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	1020	N	791	-0-	-229	-0-	46	1	734	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

*01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	817	1	10530	2	Y	81	75	0	2	1	15
							89	9									
*02	10360	X	8617	-0-	-1743	-0-	644	1	7933	2	Y	36	40	0	3	1	8
							40	9									
*03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	805	1	11123	2	Y	59	54	0	5	1	8
							65	9									
*04	11100	X	10191	-0-	-909	-0-	639	1	9501	2	Y	46	40	0	7	1	7
							51	9									
*05	11439	X	10719	-0-	-720	-0-	655	1	9999	2	Y	59	54	0	5	1	7
							65	9									
*06	11670	X	10700	-0-	-970	-0-	683	1	9964	2	Y	48	47	0	4	1	4
							53	9									
*07	12059	X	10698	-0-	-1361	-0-	695	1	9952	2	Y	46	42	0	4	1	4
							51	9									
*08	12059	X	8917	-0-	-3142	-0-	526	1	8356	2	Y	32	30	0	3	1	3
							35	9									
09	10710	X	1113	-0-	-9597	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	243	1	3146	2	Y	106	100	0	4	1	19
							117	9									
*02	3164	X	2489	-0-	-675	-0-	180	1	2196	2	Y	103	95	0	4	1	23
							113	9									
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	237	1	3242	2	Y	99	95	0	13	1	14
							109	9									
*04	3390	X	3157	-0-	-233	-0-	191	1	2865	2	Y	92	81	0	11	1	14
							101	9									
*05	3503	X	2764	-0-	-739	-0-	164	1	2517	2	Y	75	70	0	10	1	9
							83	9									
*06	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	200	1	2965	2	Y	94	90	0	5	1	8
							103	9									
*07	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	198	1	2854	2	Y	87	79	0	9	1	7
							96	9									
*08	3596	X	3052	-0-	-544	-0-	176	1	2781	2	Y	86	80	0	6	1	7
							95	9									
09	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	163	1	2593	2	Y	91	81	0	10	1	7
							100	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*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 #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

*01	15221	X	12554	-0-	-2667	-0-	899	1	11612	2	Y	39	35	0	1	1	7
							43	9									
*02	13412	X	9215	-0-	-4197	-0-	690	1	8486	2	Y	35	33	0	1	1	8
							39	9									
*03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1030	1	14207	2	Y	40	38	0	4	1	6
							44	9									
*04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	849	1	12642	2	Y	35	31	0	5	1	5
							39	9									
*05	12958	X	12451	-0-	-507	-0-	760	1	11641	2	Y	45	41	0	4	1	5
							50	9									
*06	14730	X	13915	-0-	-815	-0-	891	1	13020	2	Y	4	6	0	3	1	-0-
							4	9									
*07	15376	X	12977	-0-	-2399	-0-	845	1	12104	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*08	15376	X	13680	-0-	-1696	-0-	806	1	12845	2	Y	26	24	0	2	1	2
							29	9									
09	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	738	1	11934	2	Y	14	12	0	3	1	1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

*02	16576	X	14112	-0-	-2464	-0-	1058	1	13054	2	Y	-0-					-0-
*03	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1258	1	17347	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	17430	X	17052	-0-	-378	-0-	1072	1	15980	2	Y	-0-					-0-
*05	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	1065	1	16268	2	Y	-0-					-0-
*06	18090	X	16695	-0-	-1395	-0-	1071	1	15624	2	Y	-0-					-0-
*07	18693	X	17017	-0-	-1676	-0-	1107	1	15910	2	Y	-0-					-0-
*08	18693	X	16860	-0-	-1833	-0-	997	1	15863	2	Y	-0-					-0-
09	17100	X	16237	-0-	-863	-0-	943	1	15294	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

*01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	419	1	5431	2	Y	209	198	0	8	1	38
							230	9									
*02	5348	X	4967	-0-	-381	-0-	363	1	4462	2	Y	129	131	0	7	1	29
							142	9									
*03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	401	1	5536	2	Y	202	187	0	16	1	28
							222	9									
*04	5880	X	5007	-0-	-873	-0-	302	1	4518	2	Y	170	149	0	23	1	26
							187	9									
*05	6076	X	3307	-0-	-2769	-0-	201	1	3094	2	Y	11	18	0	18	1	1
							12	9									
*06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	383	1	5606	2	Y	87	79	0	1	1	8
							96	9									
*07	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	344	1	4960	2	Y	132	121	0	8	1	11
							145	9									
*08	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	308	1	4885	2	Y	126	117	0	9	1	11
							139	9									
09	6090	X	5122	-0-	-968	-0-	292	1	4710	2	Y	109	98	0	14	1	8
							120	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
*03	2210	X	-0-	-0-	-2210	-0-					Y	-0-					-0-
*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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 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
*02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	164	1	2031	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	291	1	3996	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	229	1	3389	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	249	1	3791	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	238	1	3499	2	Y	-0-					-0-
*07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	248	1	3562	2	Y	-0-					-0-
*08	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	218	1	3459	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	209	1	3388	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

*01	14415	X	9261	-0-	-5154	-0-	647	1	8355	2	Y	235	234	0	11	1	43
							259	9									
*02	12292	X	6624	-0-	-5668	-0-	491	1	6041	2	Y	84	100	0	8	1	19
							92	9									
*03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	732	1	10090	2	Y	208	188	0	10	1	29
							229	9									
*04	10860	X	10054	-0-	-806	-0-	620	1	9247	2	Y	170	150	0	23	1	26
							187	9									
*05	10323	X	2097	-0-	-8226	-0-	125	1	1908	2	Y	58	59	0	18	1	7
							64	9									
*06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	694	1	10130	2	Y	100	94	0	4	1	9
							110	9									
*07	11098	X	9518	-0-	-1580	-0-	616	1	8835	2	Y	61	56	0	9	1	5
							67	9									
*08	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	543	1	8615	2	Y	43	40	0	4	1	4
							47	9									
09	10950	X	8787	-0-	-2163	-0-	508	1	8236	2	Y	39	35	0	5	1	3
							43	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*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 #: 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
*01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	793	1	10257	2	Y	272	272	0	14	1	50
							299	9									
*02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	676	1	8333	2	Y	152	158	0	10	1	34
							167	9									
*03	10788	X	9143	-0-	-1645	-0-	602	1	8346	2	Y	177	167	0	19	1	25
							195	9									
*04	10980	X	6882	-0-	-4098	-0-	421	1	6286	2	Y	159	140	0	20	1	24
							175	9									
*05	11346	X	6911	-0-	-4435	-0-	412	1	6308	2	Y	174	160	0	17	1	21
							191	9									
*06	10980	X	6177	-0-	-4803	-0-	385	1	5639	2	Y	139	137	0	11	1	12
							153	9									
*07	10199	X	6542	-0-	-3657	-0-	414	1	5955	2	Y	157	143	0	13	1	13
							173	9									
*08	9207	X	7226	-0-	-1981	-0-	415	1	6601	2	Y	191	177	0	11	1	16
							210	9									
09	6900	X	6141	-0-	-759	-0-	351	1	5663	2	Y	115	102	0	20	1	9
							127	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5704	X	5574	-0-	-130	-0-	392	1	5062	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
*02	5124	X	3928	-0-	-1196	-0-	289	1	3553	2	Y	78	77	0	4	1	17
							86	9									
*03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	401	1	5527	2	Y	114	105	0	10	1	16
							125	9									
*04	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	330	1	4938	2	Y	96	84	0	13	1	15
							106	9									
*05	5580	X	5307	-0-	-273	-0-	321	1	4890	2	Y	87	81	0	10	1	11
							96	9									
*06	5880	X	5184	-0-	-696	-0-	326	1	4775	2	Y	75	74	0	5	1	7
							83	9									
*07	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	324	1	4654	2	Y	66	61	0	7	1	5
							73	9									
*08	6076	X	5052	-0-	-1024	-0-	296	1	4672	2	Y	76	70	0	5	1	6
							84	9									
09	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	271	1	4327	2	Y	68	60	0	9	1	5
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	222	1	2871	2	Y	54	50	0	2	1	10
							59	9									
*02	2576	X	1094	-0-	-1482	-0-	83	1	1000	2	Y	10	16	0	2	1	2
							11	9									
*03	2883	X	1157	-0-	-1726	-0-	78	1	1060	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
*04	3060	X	1791	-0-	-1269	-0-	109	1	1654	2	Y	25	21	0	2	1	4
							28	9									
*05	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	114	1	1754	2	Y	32	29	0	3	1	4
							35	9									
*06	3060	X	1791	-0-	-1269	-0-	112	1	1651	2	Y	25	25	0	2	1	2
							28	9									
*07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	150	1	2169	2	Y	39	36	0	2	1	3
							43	9									
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	256	1	4071	2	Y	57	52	0	3	1	5
							63	9									
09	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	81	1	1288	2	Y	21	18	0	6	1	2
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	6387	-0-	6387	6387	391	1	5839	2	Y	143	121	0			22
						157	9									
*05	T. A.	4041	-0-	4041	10428	223	1	3409	2	Y	372	334	0	15	1	45
						409	9									
*06	T. A.	5097	-0-	5097	15525	285	1	4183	2	Y	572	544	0	23	1	50
						629	9									
*07	18452 X	2927	-0-	-15525	-0-	167	1	2400	2	Y	327	298	0	52	1	27
						360	9									
*08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	4	0	23	1	-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

*01	24645 X	14097	-0-	-10548	-0-	1015	1	13082	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	22260 X	7245	-0-	-15015	-0-	544	1	6698	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
*03	24645 X	15966	-0-	-8679	-0-	1078	1	14888	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	16830 X	11247	-0-	-5583	-0-	707	1	10539	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*05	15097 X	12530	-0-	-2567	-0-	768	1	11760	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*06	15540 X	9881	-0-	-5659	-0-	632	1	9249	2	Y	-0-					-0-
*07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	9	8	0			1

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	4168	-0-	4168	4168	261	1	3907	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	2635	-0-	2635	6803	138	1	2104	2	Y	357	314	0			43
						393	9									
*06	T. A.	1202	-0-	1202	8005	66	1	981	2	Y	141	150	0	22	1	12
						155	9									
*07	8005 X	-0-	-0-	-8005	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

*02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 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
*02	22372	X	15413	-0-	-6959	-0-	1155	1	14252	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	1323	1	18226	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*04	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	1076	1	16057	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*05	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	1057	1	16118	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*06	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	19654	X	10638	-0-	-9016	-0-	695	1	9941	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	2303	1	36533	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*09	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	2275	1	36846	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

*01	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	815	1	10518	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	10472	X	8033	-0-	-2439	-0-	602	1	7422	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
*03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	817	1	11291	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*04	10980	X	10658	-0-	-322	-0-	669	1	9988	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	11346	X	10813	-0-	-533	-0-	666	1	10146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	11790	X	9027	-0-	-2763	-0-	579	1	8448	2	Y	-0-					-0-
*07	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

*01	10757	X	7244	-0-	-3513	-0-	507	1	6521	2	Y	196	188	0	7	1	36
							216	9									
*02	9716	X	6485	-0-	-3231	-0-	475	1	5857	2	Y	139	137	0	7	1	31
							153	9									
*03	8401	X	7011	-0-	-1390	-0-	461	1	6378	2	Y	156	148	0	17	1	22
							172	9									
*04	7440	X	6553	-0-	-887	-0-	401	1	5965	2	Y	170	149	0	17	1	26
							187	9									
*05	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	399	1	6130	2	Y	172	158	0	19	1	21
							189	9									
*06	7020	X	6490	-0-	-530	-0-	407	1	5934	2	Y	135	133	0	11	1	12
							149	9									
*07	7223	X	6565	-0-	-658	-0-	418	1	6000	2	Y	134	123	0	12	1	11
							147	9									
*08	7037	X	6506	-0-	-531	-0-	376	1	5980	2	Y	136	127	0	9	1	11
							150	9									
09	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	347	1	5576	2	Y	130	115	0	16	1	10
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

*01	7843 X	7633	-0-	-210	-0-	536	1	6923	2	Y	158	152	0	6	1	29
						174	9									
*02	7084 X	5640	-0-	-1444	-0-	415	1	5122	2	Y	94	96	0	6	1	21
						103	9									
*03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	559	1	7684	2	Y	208	188	0	12	1	29
						229	9									
*04	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	473	1	7055	2	Y	139	124	0	23	1	21
						153	9									
*05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	472	1	7196	2	Y	138	127	0	15	1	17
						152	9									
*06	8250 X	7807	-0-	-443	-0-	492	1	7164	2	Y	137	133	0	9	1	12
						151	9									
*07	8525 X	7577	-0-	-948	-0-	484	1	6951	2	Y	129	117	0	13	1	11
						142	9									
*08	8525 X	6617	-0-	-1908	-0-	383	1	6094	2	Y	127	118	0	9	1	11
						140	9									
09	7830 X	6474	-0-	-1356	-0-	370	1	5990	2	Y	104	93	0	14	1	8
						114	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

*01	6665 X	6319	-0-	-346	-0-	448	1	5773	2	Y	89	84	0	3	1	16
						98	9									
*02	5880 X	5359	-0-	-521	-0-	394	1	4875	2	Y	82	77	0	3	1	18
						90	9									
*03	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	422	1	5822	2	Y	96	91	0	10	1	13
						106	9									
*04	6180 X	6060	-0-	-120	-0-	376	1	5588	2	Y	87	76	0	11	1	13
						96	9									
*05	6386 X	6191	-0-	-195	-0-	375	1	5724	2	Y	84	78	0	9	1	10
						92	9									
*06	6180 X	6045	-0-	-135	-0-	383	1	5577	2	Y	77	75	0	5	1	7
						85	9									
*07	6386 X	809	-0-	-5577	-0-	51	1	748	2	Y	9	8	0	7	1	1
						10	9									
*08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6090 X	5940	-0-	-150	-0-	337	1	5500	2	Y	94	84	0	3	1	7
						103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	294	1	3822	2	Y	119	113	0	4	1	22
							131	9									
*02	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	200	1	2489	2	Y	69	72	0	4	1	15
							76	9									
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	333	1	4608	2	Y	124	113	0	9	1	17
							136	9									
*04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	243	1	3634	2	Y	104	91	0	14	1	16
							114	9									
*05	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	235	1	3619	2	Y	104	96	0	11	1	13
							114	9									
*06	4950	X	3901	-0-	-1049	-0-	245	1	3565	2	Y	83	82	0	7	1	7
							91	9									
*07	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	248	1	3564	2	Y	259	237	0	8	1	21
							285	9									
*08	5115	X	2930	-0-	-2185	-0-	169	1	2698	2	Y	57	55	0	18	1	5
							63	9									
*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	224	1	3649	2	Y	272	242	0	14	1	21
							299	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

*02	2800	N	3036	-0-	236	236	219	1	2723	2	Y	85	75	0	2	1	19
							94	9									
*03	3100	N	3701	-0-	601	837	240	1	3327	2	Y	122	114	0	10	1	17
							134	9									
*04	3000	N	3355	-0-	355	1192	203	1	3043	2	Y	99	87	0	14	1	15
							109	9									
*05	4618	X	3426	-0-	-1192	-0-	201	1	3085	2	Y	127	116	0	11	1	15
							140	9									
*06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	188	1	2749	2	Y	91	90	0	8	1	8
							100	9									
*07	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	214	1	3066	2	Y	104	95	0	8	1	9
							114	9									
*08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	178	1	2800	2	Y	94	88	0	7	1	8
							103	9									
09	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	143	1	2310	2	Y	88	78	0	11	1	7
							97	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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 R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	407	1	5252	2	Y	181	173	0	7	1	33
							199	9									
*02	5404	X	4310	-0-	-1094	-0-	315	1	3888	2	Y	97	102	0	6	1	22
							107	9									
*03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	428	1	5891	2	Y	158	146	0	12	1	22
							174	9									
*04	5670	X	5612	-0-	-58	-0-	343	1	5101	2	Y	153	134	0	18	1	23
							168	9									
*05	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	335	1	5112	2	Y	201	183	0	17	1	24
							221	9									
*06	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	344	1	5027	2	Y	144	142	0	13	1	13
							158	9									
*07	6541	X	5579	-0-	-962	-0-	353	1	5064	2	Y	147	135	0	13	1	12
							162	9									
*08	6541	X	5365	-0-	-1176	-0-	310	1	4911	2	Y	131	122	0	10	1	11
							144	9									
09	5640	X	5140	-0-	-500	-0-	291	1	4688	2	Y	146	130	0	16	1	11
							161	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

*01	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	438	1	5665	2	Y	154	132	0	1	1	28
							169	9									
*02	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	344	1	4263	2	Y	94	95	0	6	1	21
							103	9									
*03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	407	1	5600	2	Y	109	103	0	12	1	15
							120	9									
*04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	353	1	5274	2	Y	25	24	0	12	1	4
							28	9									
*05	6262	X	5724	-0-	-538	-0-	346	1	5306	2	Y	65	58	0	3	1	8
							72	9									
*06	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	353	1	5176	2	Y	197	184	0	4	1	17
							217	9									
*07	6169	X	5765	-0-	-404	-0-	366	1	5256	2	Y	130	118	0	18	1	11
							143	9									
*08	6169	X	5487	-0-	-682	-0-	321	1	5070	2	Y	87	82	0	9	1	7
							96	9									
09	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	316	1	5081	2	Y	-0-	7	1			-0-

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	236	1	3071	2	Y	26	25	0	1	1	5
							29	9									
*02	2996	X	1843	-0-	-1153	-0-	137	1	1697	2	Y	8	10	0	1	1	2
							9	9									
*03	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	176	1	2413	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
*04	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	154	1	2336	2	Y	23	20	0	2	1	4
							25	9									
*05	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	154	1	2374	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
*06	3240	X	2464	-0-	-776	-0-	156	1	2288	2	Y	18	17	0	1	1	2
							20	9									
*07	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	160	1	2286	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
*08	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	146	1	2323	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	133	1	2188	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21483 X	19511	-0-	-1972	-0-	1402	1	18084	2	Y	23	21	0	1	1	4
						25	9									
*02	19404 X	15364	-0-	-4040	-0-	1152	1	14193	2	Y	17	16	0	1	1	4
						19	9									
*03	21483 X	19282	-0-	-2201	-0-	1302	1	17959	2	Y	19	18	0	2	1	3
						21	9									
*04	19380 X	18229	-0-	-1151	-0-	1143	1	17067	2	Y	17	15	0	2	1	3
						19	9									
*05	19499 X	18418	-0-	-1081	-0-	1131	1	17270	2	Y	15	14	0	2	1	2
						17	9									
*06	18870 X	17801	-0-	-1069	-0-	1142	1	16659	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*07	19375 X	18106	-0-	-1269	-0-	1180	1	16917	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
*08	19375 X	17860	-0-	-1515	-0-	1056	1	16793	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
09	18300 X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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 #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1269	2	Y	10	8	0			2
						11	9									
*03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	78	1	1163	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
*06	1830 X	1100	-0-	-730	-0-	68	1	1029	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
*07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

*02	2968 X	1767	-0-	-1201	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*03	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	178	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*04	3270 X	1645	-0-	-1625	-0-	104	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*05	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	187	1	2863	2	Y	-0-					-0-
*06	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	711	1	9180	2	Y	26	25	0	1	1	5
							29	9									
*02	9100	X	6638	-0-	-2462	-0-	495	1	6125	2	Y	16	16	0	1	1	4
							18	9									
*03	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	721	1	9938	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
*04	9630	X	9482	-0-	-148	-0-	595	1	8863	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
*05	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	582	1	8892	2	Y	20	18	0	3	1	2
							22	9									
*06	10380	X	9272	-0-	-1108	-0-	592	1	8665	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
*07	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	621	1	8877	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
*08	10726	X	9334	-0-	-1392	-0-	553	1	8763	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
09	9510	X	9003	-0-	-507	-0-	522	1	8461	2	Y	18	16	0	2	1	1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

*02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	557	1	6858	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
*03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	514	1	7099	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
*04	8040	X	7766	-0-	-274	-0-	487	1	7271	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
*05	8308	X	8190	-0-	-118	-0-	500	1	7687	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*06	7980	X	7954	-0-	-26	-0-	511	1	7442	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	528	1	7600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	462	1	7339	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7980	X	7335	-0-	-645	-0-	428	1	6905	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*02	9828	X	7528	-0-	-2300	-0-	562	1	6966	2	Y	-0-					-0-
*03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	740	1	10220	2	Y	-0-					-0-
*04	10290	X	8989	-0-	-1301	-0-	562	1	8427	2	Y	-0-					-0-
*05	10602	X	10309	-0-	-293	-0-	634	1	9674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	10650	X	9985	-0-	-665	-0-	640	1	9345	2	Y	-0-					-0-
*07	11005	X	10167	-0-	-838	-0-	661	1	9506	2	Y	-0-					-0-
*08	11005	X	9460	-0-	-1545	-0-	557	1	8894	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	9990	X	6883	-0-	-3107	-0-	401	1	6482	2	Y	-0-	1	1			-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
*01	15841	X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	1	13072	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
*02	13860	X	10333	-0-	-3527	-0-	774	1	9538	2	Y	19	22	0	1	1	4
							21	9									
*03	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1098	1	15151	2	Y	39	35	0	3	1	5
							43	9									
*04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	910	1	13583	2	Y	37	32	0	4	1	6
							41	9									
*05	14136	X	13754	-0-	-382	-0-	845	1	12876	2	Y	30	28	0	4	1	4
							33	9									
*06	15840	X	14470	-0-	-1370	-0-	926	1	13510	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
*07	16368	X	14366	-0-	-2002	-0-	934	1	13401	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									
*08	16368	X	13768	-0-	-2600	-0-	814	1	12926	2	Y	25	23	0	2	1	2
							28	9									
09	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	774	1	12526	2	Y	25	22	0	3	1	2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

*01	12865	X	6757	-0-	-6108	-0-	485	1	6241	2	Y	28	28	0	1	1	5
							31	9									
*02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	811	1	10016	2	Y	46	40	0	1	1	10
							51	9									
*03	11997	X	7127	-0-	-4870	-0-	480	1	6614	2	Y	30	30	0	6	1	4
							33	9									
*04	9630	X	7632	-0-	-1998	-0-	476	1	7100	2	Y	51	44	0	3	1	8
							56	9									
*05	12059	X	10760	-0-	-1299	-0-	658	1	10068	2	Y	31	30	0	5	1	4
							34	9									
*06	11670	X	6427	-0-	-5243	-0-	409	1	5995	2	Y	21	21	0	2	1	2
							23	9									
*07	12059	X	5484	-0-	-6575	-0-	356	1	5105	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
*08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	666	1	10577	2	Y	64	60	0	1	1	5
							70	9									
09	10440	X	6637	-0-	-3803	-0-	383	1	6222	2	Y	29	26	0	6	1	2
							32	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	231	189	0			42
							254	9									
*02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	149	1	1844	2	Y	163	161	0	8	1	36
							179	9									
*03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	91	1	1236	2	Y	57	65	0	20	1	8
							63	9									
*04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	0	6	1	-0-
*05	2418	X	732	-0-	-1686	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1395	X	389	-0-	-1006	-0-	21	1	340	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 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
*02	T. A.	9382	-0-	9382	22141	704 19	1 9	8659	2	Y	17	13	0			4
*03	T. A.	10664	-0-	10664	32805	717 57	1 9	9890	2	Y	52	47	0	2	1	7
*04	39366 X	6561	-0-	-32805	-0-	409 29	1 9	6123	2	Y	26	23	0	6	1	4
*05	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	611 25	1 9	9348	2	Y	23	21	0	3	1	3
*06	12360 X	9226	-0-	-3134	-0-	586	1	8640	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*07	10726 X	9173	-0-	-1553	-0-	595 2	1 9	8576	2	Y	2	2	0			-0-
*08	10726 X	8078	-0-	-2648	-0-	480 1	1 9	7597	2	Y	1	1	0			-0-
*09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	597 20	1 9	9639	2	Y	18	16	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10850 X	10452	-0-	-398	-0-	743 103	1 9	9606	2	Y	94	92	0	4	1	17
*02	9996 X	8124	-0-	-1872	-0-	605 70	1 9	7449	2	Y	64	64	0	3	1	14
*03	11067 X	10950	-0-	-117	-0-	734 90	1 9	10126	2	Y	82	77	0	8	1	11
*04	10710 X	9877	-0-	-833	-0-	616 85	1 9	9176	2	Y	77	67	0	9	1	12
*05	10788 X	9284	-0-	-1504	-0-	565 73	1 9	8646	2	Y	66	62	0	8	1	8
*06	10650 X	9225	-0-	-1425	-0-	586 21	1 9	8618	2	Y	19	21	0	4	1	2
*07	11005 X	6569	-0-	-4436	-0-	424 31	1 9	6114	2	Y	28	26	0	2	1	2
*08	11005 X	10401	-0-	-604	-0-	613 21	1 9	9767	2	Y	19	17	0	2	1	2
09	9900 X	9696	-0-	-204	-0-	563 29	1 9	9104	2	Y	26	24	0	2	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11284	X	9812	-0-	-1472	-0-	697	1	8975	2	Y	127	124	0	5	1	23
							140	9									
*02	10192	X	8266	-0-	-1926	-0-	615	1	7566	2	Y	77	78	0	5	1	17
							85	9									
*03	10633	X	8332	-0-	-2301	-0-	557	1	7664	2	Y	101	94	0	10	1	14
							111	9									
*04	10290	X	8985	-0-	-1305	-0-	551	1	8246	2	Y	171	148	0	11	1	26
							188	9									
*05	10075	X	2633	-0-	-7442	-0-	157	1	2437	2	Y	35	38	0	19	1	4
							39	9									
*06	9480	X	6037	-0-	-3443	-0-	385	1	5626	2	Y	24	24	0	2	1	2
							26	9									
*07	9300	X	5451	-0-	-3849	-0-	355	1	5096	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	392	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	4208	-0-	-4792	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

*02	5124	X	1529	-0-	-3595	-0-	113	1	1404	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
*03	5673	X	653	-0-	-5020	-0-	43	1	608	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
*04	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	239	1	3543	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	378	1	5776	2	Y	44	40	0	3	1	5
							48	9									
*06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	348	1	5064	2	Y	36	35	0	3	1	3
							40	9									
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	352	1	5026	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									
*08	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	322	1	5103	2	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
*09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	363	1	5868	2	Y	27	24	0	3	1	2
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	664 85	1 9	8571	2	Y	77	73	0	3	1	14
*02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	650 68	1 9	8006	2	Y	62	59	0	3	1	14
*03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	682 167	1 9	9410	2	Y	152	138	0	7	1	21
*04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	608 88	1 9	9091	2	Y	80	72	0	17	1	12
*05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	585 125	1 9	8954	2	Y	114	103	0	9	1	14
*06	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	583 69	1 9	8512	2	Y	63	64	0	7	1	6
*07	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	558 67	1 9	8019	2	Y	61	56	0	6	1	5
*08	10323	X	4037	-0-	-6286	-0-	235 46	1 9	3756	2	Y	42	39	0	4	1	4
09	9810	X	6568	-0-	-3242	-0-	376 94	1 9	6098	2	Y	85	77	0	6	1	6

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
*01	9982	X	8628	-0-	-1354	-0-	615 48	1 9	7965	2	Y	44	46	0	2	1	8
*02	9016	X	7393	-0-	-1623	-0-	548 69	1 9	6776	2	Y	63	55	0	2	1	14
*03	9393	X	8206	-0-	-1187	-0-	549 77	1 9	7580	2	Y	70	66	0	8	1	10
*04	8340	X	3918	-0-	-4422	-0-	244 20	1 9	3654	2	Y	18	17	0	8	1	3
*05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	556 80	1 9	8501	2	Y	73	65	0	2	1	9
*06	8340	X	6148	-0-	-2192	-0-	393 42	1 9	5713	2	Y	38	39	0	5	1	3
*07	8246	X	5954	-0-	-2292	-0-	384 41	1 9	5529	2	Y	37	34	0	3	1	3
*08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	311	1	4028	2	Y	195	180	0	6	1	36
							215	9									
*02	4200	X	2617	-0-	-1583	-0-	192	1	2342	2	Y	75	87	0	7	1	17
							83	9									
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	326	1	4481	2	Y	155	141	0	9	1	22
							171	9									
*04	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	264	1	3957	2	Y	140	123	0	17	1	22
							154	9									
*05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	254	1	3898	2	Y	131	122	0	15	1	16
							144	9									
*06	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	240	1	3518	2	Y	109	107	0	8	1	10
							120	9									
*07	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	293	1	4172	2	Y	128	117	0	10	1	11
							141	9									
*08	4991	X	2727	-0-	-2264	-0-	157	1	2493	2	Y	70	66	0	9	1	6
							77	9									
09	4380	X	1747	-0-	-2633	-0-	96	1	1583	2	Y	62	55	0	8	1	5
							68	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

*02	840	N	750	-0-	-90	-0-	56	1	694	2	Y	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	741	-0-	-189	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

*01	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	206	1	2681	2	Y	75	71	0	3	1	14
							83	9									
*02	2688	X	2040	-0-	-648	-0-	149	1	1847	2	Y	40	42	0	3	1	9
							44	9									
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	210	1	2901	2	Y	66	61	0	5	1	9
							73	9									
*04	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	172	1	2578	2	Y	60	53	0	7	1	9
							66	9									
*05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	169	1	2582	2	Y	57	53	0	6	1	7
							63	9									
*06	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	174	1	2574	2	Y	50	49	0	4	1	4
							55	9									
*07	3193	X	2617	-0-	-576	-0-	167	1	2400	2	Y	45	40	0	5	1	4
							50	9									
*08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	160	1	2551	2	Y	55	51	0	3	1	5
							61	9									
09	2820	X	2220	-0-	-600	-0-	125	1	2051	2	Y	40	36	0	6	1	3
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	507 84	1 9	6533	2	Y	76	72	0	3	1	14
*02	6916	X	5022	-0-	-1894	-0-	376 48	1 9	4598	2	Y	44	45	0	3	1	10
*03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	523 88	1 9	7213	2	Y	80	74	0	5	1	11
*04	7380	X	6620	-0-	-760	-0-	411 67	1 9	6142	2	Y	61	54	0	9	1	9
*05	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	385 55	1 9	5873	2	Y	50	47	0	6	1	6
*06	7620	X	6429	-0-	-1191	-0-	408 55	1 9	5966	2	Y	50	49	0	3	1	4
*07	7874	X	7197	-0-	-677	-0-	464 59	1 9	6674	2	Y	54	49	0	5	1	4
*08	7874	X	4194	-0-	-3680	-0-	248 28	1 9	3918	2	Y	25	23	0	4	1	2
09	6630	X	3844	-0-	-2786	-0-	222 35	1 9	3587	2	Y	32	29	0	3	1	2

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-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 WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

*01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	114 114	1 9	1471	2	Y	104	95	0	3	1	19
*02	1372	X	718	-0-	-654	-0-	51 40	1 9	627	2	Y	36	43	0	4	1	8
*03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	98 105	1 9	1341	2	Y	95	85	0	5	1	13
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	108 109	1 9	1643	2	Y	99	86	0	11	1	15
*05	1705	X	1075	-0-	-630	-0-	64 52	1 9	959	2	Y	47	45	0	11	1	6
*06	1650	X	1611	-0-	-39	-0-	99 87	1 9	1425	2	Y	79	75	0	3	1	7
*07	1922	X	1163	-0-	-759	-0-	71 63	1 9	1029	2	Y	57	52	0	7	1	5
*08	1922	X	556	-0-	-1366	-0-	27 39	1 9	490	2	Y	35	33	0	4	1	3
09	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	43 61	1 9	705	2	Y	55	49	0	5	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 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
*01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	Y	38	36	0	1	1	7
							42	9									
*02	1820	X	1635	-0-	-185	-0-	119	1	1486	2	Y	27	27	0	1	1	6
							30	9									
*03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
*04	2070	X	1689	-0-	-381	-0-	105	1	1549	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
*05	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	114	1	1765	2	Y	34	31	0	4	1	4
							37	9									
*06	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	121	1	1761	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									
*07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	118	1	1689	2	Y	36	33	0	4	1	3
							40	9									
*08	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	115	1	1813	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	106	1	1691	2	Y	31	28	0	3	1	2
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

*01	11563	X	10004	-0-	-1559	-0-	714	1	9214	2	Y	69	66	0	3	1	13
							76	9									
*02	10080	X	8516	-0-	-1564	-0-	636	1	7818	2	Y	56	54	0	2	1	13
							62	9									
*03	10633	X	9475	-0-	-1158	-0-	636	1	8771	2	Y	62	59	0	7	1	9
							68	9									
*04	10290	X	9644	-0-	-646	-0-	602	1	8968	2	Y	67	59	0	7	1	10
							74	9									
*05	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	570	1	8719	2	Y	52	49	0	7	1	6
							57	9									
*06	9690	X	8164	-0-	-1526	-0-	520	1	7592	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									
*07	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	611	1	8778	2	Y	50	46	0	4	1	4
							55	9									
*08	9982	X	8608	-0-	-1374	-0-	505	1	8055	2	Y	44	40	0	4	1	4
							48	9									
09	9660	X	8269	-0-	-1391	-0-	481	1	7776	2	Y	11	10	0	4	1	1
							12	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	Y	-0-	-0-
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	2	Y	-0-	-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	2	Y	-0-	-0-
*05	930	N	880	-0-	-50	-0-	51	1	829	2	Y	-0-	-0-
*06	1260	N	718	-0-	-542	-0-	45	1	673	2	Y	-0-	-0-
*07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22227	X	16125	-0-	-6102	-0-	1148	1	14822	2	Y	141	136	0	5	1	26
							155	9									
*02	17976	X	12246	-0-	-5730	-0-	912	1	11242	2	Y	84	86	0	5	1	19
							92	9									
*03	17918	X	16378	-0-	-1540	-0-	1098	1	15137	2	Y	130	121	0	10	1	18
							143	9									
*04	16530	X	12715	-0-	-3815	-0-	792	1	11807	2	Y	105	92	0	15	1	16
							116	9									
*05	16492	X	8433	-0-	-8059	-0-	512	1	7855	2	Y	60	58	0	11	1	7
							66	9									
*06	15930	X	12545	-0-	-3385	-0-	797	1	11645	2	Y	94	89	0	4	1	8
							103	9									
*07	16461	X	7905	-0-	-8556	-0-	512	1	7323	2	Y	64	59	0	8	1	5
							70	9									
*08	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12617	X	12442	-0-	-175	-0-	891	1	11496	2	Y	50	42	0			9
							55	9									
*02	11284	X	8676	-0-	-2608	-0-	650	1	8001	2	Y	23	25	0	2	1	5
							25	9									
*03	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	880	1	12146	2	Y	51	46	0	3	1	7
							56	9									
*04	12090	X	11810	-0-	-280	-0-	736	1	11023	2	Y	46	40	0	6	1	7
							51	9									
*05	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	812	1	12426	2	Y	42	39	0	5	1	5
							46	9									
*06	12720	X	11386	-0-	-1334	-0-	727	1	10624	2	Y	32	31	0	3	1	3
							35	9									
*07	13144	X	11563	-0-	-1581	-0-	751	1	10775	2	Y	34	31	0	3	1	3
							37	9									
*08	13330	X	6648	-0-	-6682	-0-	393	1	6234	2	Y	19	18	0	2	1	2
							21	9									
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 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
*01	16988	X	15885	-0-	-1103	-0-	1137	1	14671	2	Y	70	68	0	3	1	13
							77	9									
*02	15344	X	13871	-0-	-1473	-0-	1036	1	12778	2	Y	52	51	0	2	1	12
							57	9									
*03	16988	X	15701	-0-	-1287	-0-	1057	1	14561	2	Y	75	70	0	7	1	10
							83	9									
*04	15960	X	15057	-0-	-903	-0-	945	1	14108	2	Y	4	5	0	8	1	1
							4	9									
*05	16089	X	15694	-0-	-395	-0-	962	1	14732	2	Y	-0-	1	0			-0-
*06	15360	X	14914	-0-	-446	-0-	955	1	13959	2	Y	-0-					-0-
*07	15779	X	15071	-0-	-708	-0-	980	1	14067	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*08	15779	X	9987	-0-	-5792	-0-	590	1	9357	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
09	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	6603 X	6020	-0-	-583	-0-	427	1	5483	2	Y	100	95	0	4	1	18
						110	9									
*02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	415	1	5123	2	Y	66	65	0	4	1	15
						73	9									
*03	6169 X	4655	-0-	-1514	-0-	310	1	4272	2	Y	66	64	0	8	1	9
						73	9									
*04	5970 X	3750	-0-	-2220	-0-	229	1	3456	2	Y	59	51	0	8	1	9
						65	9									
*05	6231 X	3317	-0-	-2914	-0-	200	1	3066	2	Y	46	43	0	6	1	6
						51	9									
*06	6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	252	1	3662	2	Y	41	40	0	3	1	4
						45	9									
*07	6231 X	1507	-0-	-4724	-0-	96	1	1392	2	Y	17	16	0	4	1	1
						19	9									
*08	4681 X	2577	-0-	-2104	-0-	149	1	2397	2	Y	28	26	0	1	1	2
						31	9									
09	3960 X	1330	-0-	-2630	-0-	78	1	1233	2	Y	17	15	0	3	1	1
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

*01	6572 X	6358	-0-	-214	-0-	459	1	5893	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
*02	5936 X	5424	-0-	-512	-0-	406	1	5014	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
*03	6572 X	6367	-0-	-205	-0-	431	1	5929	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
*04	6360 X	5797	-0-	-563	-0-	365	1	5426	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
*05	6355 X	5919	-0-	-436	-0-	365	1	5553	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*06	6180 X	5710	-0-	-470	-0-	367	1	5340	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*07	6386 X	6198	-0-	-188	-0-	404	1	5793	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	400	1	6344	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*09	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	397	1	6389	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

*02	6496 X	3526	-0-	-2970	-0-	266	1	3254	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
*03	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	328	1	4501	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
*04	4740 X	4372	-0-	-368	-0-	274	1	4091	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
*05	4805 X	4394	-0-	-411	-0-	269	1	4118	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
*06	4710 X	4265	-0-	-445	-0-	271	1	3987	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
*07	4867 X	4332	-0-	-535	-0-	283	1	4037	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									
*08	4867 X	4212	-0-	-655	-0-	251	1	3958	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
09	4380 X	3740	-0-	-640	-0-	214	1	3496	2	Y	27	24	0	1	1	2
						30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22351	X	21496	-0-	-855	-0-	1541	1	19907	2	Y	44	42	0	2	1	8
							48	9									
*02	19936	X	16965	-0-	-2971	-0-	1272	1	15663	2	Y	27	27	0	2	1	6
							30	9									
*03	21762	X	21616	-0-	-146	-0-	1458	1	20116	2	Y	38	36	0	3	1	5
							42	9									
*04	20880	X	20127	-0-	-753	-0-	1262	1	18826	2	Y	35	31	0	4	1	5
							39	9									
*05	21483	X	20455	-0-	-1028	-0-	1256	1	19160	2	Y	35	32	0	4	1	4
							39	9									
*06	21030	X	19663	-0-	-1367	-0-	1257	1	18373	2	Y	30	29	0	2	1	3
							33	9									
*07	21731	X	19969	-0-	-1762	-0-	1297	1	18640	2	Y	29	27	0	3	1	2
							32	9									
*08	21731	X	19698	-0-	-2033	-0-	1165	1	18503	2	Y	27	25	0	2	1	2
							30	9									
09	20190	X	18980	-0-	-1210	-0-	1102	1	17848	2	Y	27	24	0	3	1	2
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

*01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	556	1	7158	2	Y	125	119	0	5	1	23
							138	9									
*02	7028	X	6642	-0-	-386	-0-	491	1	6063	2	Y	80	80	0	5	1	18
							88	9									
*03	7843	X	7700	-0-	-143	-0-	513	1	7060	2	Y	115	107	0	10	1	16
							127	9									
*04	7590	X	7468	-0-	-122	-0-	463	1	6887	2	Y	107	94	0	13	1	16
							118	9									
*05	7843	X	7538	-0-	-305	-0-	457	1	6969	2	Y	102	94	0	12	1	12
							112	9									
*06	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	455	1	6661	2	Y	95	93	0	6	1	8
							105	9									
*07	7750	X	6763	-0-	-987	-0-	435	1	6238	2	Y	82	74	0	9	1	7
							90	9									
*08	7750	X	7630	-0-	-120	-0-	448	1	7087	2	Y	86	80	0	6	1	7
							95	9									
09	7500	X	7128	-0-	-372	-0-	411	1	6629	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

*02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-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 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
*01	7967	X	7745	-0-	-222	-0-	549	1	7076	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
*02	7168	X	6675	-0-	-493	-0-	495	1	6100	2	Y	73	73	0	4	1	16
							80	9									
*03	7905	X	7812	-0-	-93	-0-	519	1	7176	2	Y	106	98	0	9	1	15
							117	9									
*04	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	452	1	6775	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
*05	7750	X	7475	-0-	-275	-0-	452	1	6916	2	Y	97	89	0	11	1	12
							107	9									
*06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	454	1	6625	2	Y	84	83	0	6	1	7
							92	9									
*07	7843	X	6586	-0-	-1257	-0-	424	1	6079	2	Y	75	68	0	8	1	6
							83	9									
*08	7843	X	7780	-0-	-63	-0-	456	1	7237	2	Y	79	73	0	5	1	7
							87	9									
09	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	403	1	6562	2	Y	79	71	0	9	1	6
							87	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

*02	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1361	1	16758	2	Y	77	62	0			17
							85	9									
*03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	1143	1	15766	2	Y	52	52	0	10	1	7
							57	9									
*04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	818	1	12153	2	Y	37	32	0	6	1	6
							41	9									
*05	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	989	1	15127	2	Y	34	32	0	4	1	4
							37	9									
*06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	715	1	10454	2	Y	20	20	0	2	1	2
							22	9									
*07	20181	X	8842	-0-	-11339	-0-	577	1	8251	2	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									
*08	17050	X	3835	-0-	-13215	-0-	228	1	3603	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
09	15660	X	1180	-0-	-14480	-0-	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	120	1	1511	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	106	1	1474	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	90	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	91	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	95	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	78	1	1254	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 #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	651	1	8414	2	Y	18	19	0	1	1	3
							20	9									
*02	8484	X	7390	-0-	-1094	-0-	555	1	6825	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
*03	9238	X	9142	-0-	-96	-0-	620	1	8507	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
*04	8790	X	8501	-0-	-289	-0-	533	1	7953	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
*05	9083	X	8643	-0-	-440	-0-	530	1	8099	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*06	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	526	1	7731	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
*07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	567	1	8139	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*08	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	494	1	7832	2	Y	19	17	0	1	1	2
							21	9									
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

*01	10509	X	9190	-0-	-1319	-0-	660	1	8493	2	Y	34	32	0	1	1	6
							37	9									
*02	9828	X	6521	-0-	-3307	-0-	489	1	6019	2	Y	12	14	0	1	1	3
							13	9									
*03	10881	X	9058	-0-	-1823	-0-	610	1	8416	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
*04	10530	X	8041	-0-	-2489	-0-	505	1	7528	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
*05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	658	1	10070	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	610	1	8911	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	621	1	8888	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	10757	X	9668	-0-	-1089	-0-	573	1	9071	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
09	10410	X	9869	-0-	-541	-0-	573	1	9272	2	Y	22	19	0	3	1	2
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

*01	13826	X	12128	-0-	-1698	-0-	869	1	11223	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
*02	11928	X	9881	-0-	-2047	-0-	739	1	9118	2	Y	22	22	0	1	1	5
							24	9									
*03	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	778	1	10732	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
*04	11730	X	10893	-0-	-837	-0-	682	1	10182	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
*05	12121	X	10094	-0-	-2027	-0-	619	1	9451	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
*06	11730	X	11052	-0-	-678	-0-	706	1	10322	2	Y	22	22	0	1	1	2
							24	9									
*07	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	740	1	10611	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									
*08	11594	X	7000	-0-	-4594	-0-	413	1	6575	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	327	1	4223	2	Y	819	739	0	19	1	150
							901	9									
*02	5152	X	3704	-0-	-1448	-0-	243	1	2963	2	Y	453	473	0	29	1	101
							498	9									
*03	5704	X	4934	-0-	-770	-0-	278	1	3820	2	Y	760	699	0	56	1	106
							836	9									
*04	5280	X	4058	-0-	-1222	-0-	212	1	3177	2	Y	608	536	0	85	1	93
							669	9									
*05	5456	X	2127	-0-	-3329	-0-	108	1	1643	2	Y	342	328	0	66	1	41
							376	9									
*06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	207	1	3028	2	Y	566	536	0	21	1	50
							623	9									
*07	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	241	1	3455	2	Y	617	564	0	52	1	51
							679	9									
*08	4960	X	370	-0-	-4590	-0-	19	1	286	2	Y	59	62	0	43	1	5
							65	9									
09	4080	X	2670	-0-	-1410	-0-	132	1	2173	2	Y	332	296	0	16	1	25
							365	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

*01	20026	X	3613	-0-	-16413	-0-	257	1	3324	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
*02	18088	X	-0-	-0-	-18088	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	580	1	8476	2	Y	79	72	0			7
							87	9									
*07	T. A.		18918	-0-	18918	18918	1224	1	17569	2	Y	114	105	0	7	1	9
							125	9									
*08	T. A.		16529	-0-	16529	35447	976	1	15446	2	Y	97	90	0	8	1	8
							107	9									
09	T. A.		15677	-0-	15677	51124	909	1	14696	2	Y	65	58	0	10	1	5
							72	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

*02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	395	1	5922	2	Y	665	563	0			102
							732	9									
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	219	1	3317	2	Y	583	543	0	72	1	70
							641	9									
*06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	35	0	36	1	-0-
*07	7316	X	4134	-0-	-3182	-0-	240	1	3436	2	Y	416	380	0	2	1	34
							458	9									
*08	7316	X	2628	-0-	-4688	-0-	132	1	2087	2	Y	372	346	0	29	1	31
							409	9									
09	7080	X	2646	-0-	-4434	-0-	130	1	2108	2	Y	371	330	0	44	1	28
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16957 X	4505	-0-	-12452	-0-	325	1	4149	2	Y	28	29	0	1	1	5
						31	9									
*02	15736 X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	763	1	11184	2	Y	264	241	0			23
						290	9									
*07	T. A.	11899	-0-	11899	11899	760	1	10907	2	Y	211	193	0	24	1	17
						232	9									
*08	T. A.	15631	-0-	15631	27530	904	1	14352	2	Y	341	314	0	15	1	29
						375	9									
09	T. A.	14879	-0-	14879	42409	860	1	13919	2	Y	91	81	0	32	1	7
						100	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	378	-0-	378	378	23	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
09	T. A.	195	-0-	195	573	13	1	178	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

*02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	1104	-0-	1104	1104	67	1	939	2	Y	89	82	0			7
						98	9									
*08	T. A.	1400	-0-	1400	2504	72	1	1149	2	Y	163	150	0	6	1	14
						179	9									
09	T. A.	578	-0-	578	3082	32	1	512	2	Y	31	28	0	15	1	2
						34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

*01	28086 X	4164	-0-	-23922	-0-	298	1	3836	2	Y	27	42	0	5	1	5
						30	9									
*02	21224 X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
*04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	428	1	6239	2	Y	78	71	0			7
						86	9									
*07	T. A.	10861	-0-	10861	10861	701	1	10048	2	Y	102	94	0	7	1	8
						112	9									
*08	T. A.	10140	-0-	10140	21001	601	1	9535	2	Y	4	5	0	7	1	-0-
						4	9									
09	T. A.	9375	-0-	9375	30376	543	1	8788	2	Y	40	35	0	2	1	3
						44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	19747	X	3076	-0-	-16671	-0-	217	1	2829	2	Y	27	42	0	5	1	5
							30	9									
*02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
*03	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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 GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

*01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	878	1	11324	2	Y	135	126	0	5	1	25
							149	9									
*02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	656	1	8068	2	Y	85	86	0	5	1	19
							94	9									
*03	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	774	1	10672	2	Y	117	109	0	11	1	16
							129	9									
*04	10410	X	4383	-0-	-6027	-0-	274	1	4073	2	Y	33	31	0	13	1	5
							36	9									
*05	10757	X	8164	-0-	-2593	-0-	496	1	7588	2	Y	73	65	0	4	1	9
							80	9									
*06	10410	X	8805	-0-	-1605	-0-	559	1	8162	2	Y	76	73	0	5	1	7
							84	9									
*07	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	543	1	7789	2	Y	69	63	0	7	1	6
							76	9									
*08	11625	X	8346	-0-	-3279	-0-	492	1	7780	2	Y	67	62	0	5	1	6
							74	9									
09	8820	X	7763	-0-	-1057	-0-	450	1	7241	2	Y	65	58	0	8	1	5
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

*01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	203	1	2605	2	Y	91	87	0	4	1	17
							100	9									
*02	2520	X	2128	-0-	-392	-0-	156	1	1911	2	Y	55	57	0	3	1	12
							61	9									
*03	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	183	1	2510	2	Y	90	83	0	7	1	12
							99	9									
*04	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	146	1	2193	2	Y	83	72	0	10	1	13
							91	9									
*05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	148	1	2242	2	Y	74	69	0	9	1	9
							81	9									
*06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	152	1	2210	2	Y	102	97	0	5	1	9
							112	9									
*07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	156	1	2252	2	Y	65	60	0	9	1	5
							72	9									
*08	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	144	1	2288	2	Y	74	68	0	5	1	6
							81	9									
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	163	1	2630	2	Y	79	70	0	9	1	6
							87	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532 X	159	-0-	-373	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	589 X	481	-0-	-108	-0-	31	1	405	2	Y	41	35	0			6
						45	9									
*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
*05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-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 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
*01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	579	1	7459	2	Y	145	135	0	5	1	26
							160	9									
*02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	509	1	6233	2	Y	81	84	0	5	1	18
							89	9									
*03	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	482	1	6660	2	Y	101	95	0	10	1	14
							111	9									
*04	7920	X	4953	-0-	-2967	-0-	307	1	4556	2	Y	82	72	0	11	1	13
							90	9									
*05	8184	X	4112	-0-	-4072	-0-	249	1	3791	2	Y	65	61	0	9	1	8
							72	9									
*06	7920	X	3334	-0-	-4586	-0-	209	1	3068	2	Y	52	51	0	4	1	5
							57	9									
*07	7595	X	2146	-0-	-5449	-0-	136	1	1979	2	Y	28	26	0	5	1	2
							31	9									
*08	7285	X	1804	-0-	-5481	-0-	106	1	1675	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
*09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	429	1	6946	2	Y	106	95	0	5	1	8
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

*01	20150	X	14361	-0-	-5789	-0-	1026	1	13235	2	Y	91	91	0	4	1	17
							100	9									
*02	17864	X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
*03	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18941	X	10399	-0-	-8542	-0-	633	1	9665	2	Y	92	81	0			11
							101	9									
*06	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1295	1	18907	2	Y	132	125	0	6	1	12
							145	9									
*07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	14	13	0	12	1	1
							15	9									
*08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1332	1	21600	2	Y	32	29	0	1	1	2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

*01	16492	X	7766	-0-	-8726	-0-	555	1	7146	2	Y	59	64	0	4	1	11
							65	9									
*02	14616	X	14	-0-	-14602	-0-	14	2			Y	-0-	9	0	2	1	-0-
*03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14012	X	17	-0-	-13995	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	731	1	10679	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1970	-0-	1970	1970	126	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1970					Y	-0-					-0-
09	T. A.		15574	-0-	15574	17544	902	1	14617	2	Y	50	44	0	2	1	4
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20367	X	18730	-0-	-1637	-0-	1343	1	17343	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
*02	17808	X	11821	-0-	-5987	-0-	887	1	10906	2	Y	25	25	0	1	1	6
							28	9									
*03	19375	X	11501	-0-	-7874	-0-	776	1	10701	2	Y	22	22	0	3	1	3
							24	9									
*04	18300	X	5645	-0-	-12655	-0-	353	1	5277	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
*05	18910	X	14306	-0-	-4604	-0-	874	1	13389	2	Y	39	35	0	1	1	5
							43	9									
*06	18120	X	14271	-0-	-3849	-0-	913	1	13321	2	Y	34	33	0	3	1	3
							37	9									
*07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	1439	1	20652	2	Y	39	36	0	3	1	3
							43	9									
*08	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	1175	1	18647	2	Y	31	28	0	3	1	3
							34	9									
*09	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	1071	1	17348	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

*01	20119	X	10703	-0-	-9416	-0-	765	1	9874	2	Y	58	60	0	4	1	11
							64	9									
*02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
*03	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18910	X	2974	-0-	-15936	-0-	171	1	2630	2	Y	157	138	0			19
							173	9									
*06	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	842	1	12303	2	Y	643	595	0	10	1	57
							707	9									
*07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	125	1	1797	2	Y	71	65	0	57	1	6
							78	9									
*08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
09	13890	X	10447	-0-	-3443	-0-	593	1	9592	2	Y	238	212	0	8	1	18
							262	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

*01	18507	X	5870	-0-	-12637	-0-	418	1	5387	2	Y	59	69	0	6	1	11
							65	9									
*02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
*03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15934	X	38	-0-	-15896	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	543	1	7919	2	Y	57	52	0			5
							63	9									
*07	T. A.		1428	-0-	1428	1428	94	1	1324	2	Y	9	8	0	5	1	1
							10	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		11883	-0-	11883	13311	687	1	11121	2	Y	68	60	0	3	1	5
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	321	1	4118	2	Y	25	23	0			5
							28	9									
*02	4172	X	3388	-0-	-784	-0-	253	1	3118	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	311	1	4309	2	Y	24	22	0	2	1	3
							26	9									
*04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	264	1	3955	2	Y	18	15	0	3	1	3
							20	9									
*05	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	258	1	3934	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
*06	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	267	1	3942	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
*07	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	277	1	3942	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
*08	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	246	1	3883	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
09	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	230	1	3720	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	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
*01	22134	X	20509	-0-	-1625	-0-	1470	1	18971	2	Y	62	60	0	2	1	11
							68	9									
*02	19656	X	14574	-0-	-5082	-0-	1090	1	13443	2	Y	37	38	0	2	1	8
							41	9									
*03	21328	X	21298	-0-	-30	-0-	1436	1	19796	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
*04	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	1209	1	18032	2	Y	61	53	0	7	1	9
							67	9									
*05	20522	X	19451	-0-	-1071	-0-	1190	1	18187	2	Y	67	62	0	6	1	8
							74	9									
*06	20730	X	18691	-0-	-2039	-0-	1194	1	17433	2	Y	58	57	0	4	1	5
							64	9									
*07	21421	X	18985	-0-	-2436	-0-	1233	1	17695	2	Y	52	48	0	5	1	4
							57	9									
*08	21421	X	18760	-0-	-2661	-0-	1110	1	17598	2	Y	47	43	0	4	1	4
							52	9									
09	19380	X	17992	-0-	-1388	-0-	1044	1	16893	2	Y	50	44	0	6	1	4
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 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
*01	17112	X	16055	-0-	-1057	-0-	1149	1	14830	2	Y	69	66	0	2	1	13
							76	9									
*02	15092	X	12342	-0-	-2750	-0-	924	1	11376	2	Y	38	40	0	2	1	9
							42	9									
*03	16709	X	16636	-0-	-73	-0-	1120	1	15444	2	Y	65	60	0	5	1	9
							72	9									
*04	15960	X	15175	-0-	-785	-0-	949	1	14163	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
*05	16275	X	15492	-0-	-783	-0-	946	1	14489	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
*06	16200	X	14736	-0-	-1464	-0-	940	1	13746	2	Y	45	44	0	3	1	4
							50	9									
*07	16740	X	15014	-0-	-1726	-0-	975	1	13989	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
*08	16740	X	14839	-0-	-1901	-0-	875	1	13917	2	Y	43	40	0	3	1	4
							47	9									
09	15210	X	14255	-0-	-955	-0-	827	1	13384	2	Y	40	36	0	5	1	3
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	23405	X	22317	-0-	-1088	-0-	1599	1	20673	2	Y	41	39	0	2	1	7
							45	9									
*02	21000	X	17140	-0-	-3860	-0-	1285	1	15830	2	Y	23	24	0	1	1	5
							25	9									
*03	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	1692	1	23326	2	Y	32	30	0	3	1	4
							35	9									
*04	21930	X	21687	-0-	-243	-0-	1360	1	20296	2	Y	28	24	0	4	1	4
							31	9									
*05	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1404	1	21448	2	Y	28	26	0	3	1	3
							31	9									
*06	23340	X	20517	-0-	-2823	-0-	1313	1	19180	2	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
*07	25172	X	22220	-0-	-2952	-0-	1444	1	20753	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
*08	25172	X	20956	-0-	-4216	-0-	1236	1	19697	2	Y	21	20	0	1	1	2
							23	9									
09	22200	X	20191	-0-	-2009	-0-	1173	1	18997	2	Y	19	17	0	3	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

*01	14570	X	9600	-0-	-4970	-0-	687	1	8868	2	Y	41	41	0	2	1	8
							45	9									
*02	13160	X	7771	-0-	-5389	-0-	580	1	7152	2	Y	35	34	0	1	1	8
							39	9									
*03	13919	X	9154	-0-	-4765	-0-	620	1	8525	2	Y	8	10	0	5	1	1
							9	9									
*04	12540	X	10200	-0-	-2340	-0-	639	1	9544	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
*05	10292	X	5407	-0-	-4885	-0-	331	1	5069	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
*06	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	566	1	8288	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
*07	10571	X	9043	-0-	-1528	-0-	587	1	8438	2	Y	16	15	0	3	1	1
							18	9									
*08	10571	X	5913	-0-	-4658	-0-	349	1	5546	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
09	10230	X	5506	-0-	-4724	-0-	318	1	5184	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

*01	16306	X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19	0	1	1	4
							22	9									
*02	14224	X	11575	-0-	-2649	-0-	870	1	10698	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
*03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	1097	1	15127	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*04	15060	X	14642	-0-	-418	-0-	919	1	13723	2	Y	-0-					-0-
*05	15376	X	14239	-0-	-1137	-0-	873	1	13354	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*06	15780	X	14558	-0-	-1222	-0-	931	1	13612	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
*07	16306	X	14662	-0-	-1644	-0-	954	1	13695	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
*08	16306	X	14468	-0-	-1838	-0-	856	1	13602	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
09	14700	X	13475	-0-	-1225	-0-	783	1	12675	2	Y	15	13	0	2	1	1
							17	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
*02	19012	X	18064	-0-	-948	-0-	1356	1	16708	2	Y	-0-					-0-
*03	21049	X	19737	-0-	-1312	-0-	1335	1	18402	2	Y	-0-					-0-
*04	21150	X	18495	-0-	-2655	-0-	1161	1	17334	2	Y	-0-					-0-
*05	21855	X	18186	-0-	-3669	-0-	1107	1	16917	2	Y	147	129	0			18
							162	9									
*06	21150	X	18191	-0-	-2959	-0-	1163	1	17028	2	Y	-0-	8	0	10	1	-0-
*07	20026	X	18115	-0-	-1911	-0-	1181	1	16934	2	Y	-0-					-0-
*08	19840	X	18093	-0-	-1747	-0-	1070	1	17022	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	18540	X	16845	-0-	-1695	-0-	982	1	15863	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	703	1	8655	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*03	10850	X	9838	-0-	-1012	-0-	663	1	9175	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	10500	X	10315	-0-	-185	-0-	648	1	9667	2	Y	-0-					-0-
*05	10850	X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	10500	X	8821	-0-	-1679	-0-	563	1	8258	2	Y	-0-					-0-
*07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	729	1	10445	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	653	1	10369	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10350	X	9791	-0-	-559	-0-	570	1	9220	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5712	X	5169	-0-	-543	-0-	386	1	4782	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	380	1	5235	2	Y	-0-					-0-
*04	6120	X	5222	-0-	-898	-0-	327	1	4894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	5952	X	5525	-0-	-427	-0-	339	1	5185	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	5760	X	5314	-0-	-446	-0-	342	1	4971	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	330	1	4719	2	Y	-0-					-0-
*08	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	293	1	4640	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	5370	X	4483	-0-	-887	-0-	262	1	4221	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 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
*02	T. A.	4582	-0-	4582	4582	339	1	4167	2	Y	69	54	0			15
						76	9									
*03	T. A.	7668	-0-	7668	12250	508	1	7019	2	Y	128	116	0	9	1	18
						141	9									
*04	T. A.	7024	-0-	7024	19274	432	1	6468	2	Y	113	100	0	14	1	17
						124	9									
*05	T. A.	7860	-0-	7860	27134	475	1	7263	2	Y	111	103	0	12	1	13
						122	9									
*06	T. A.	7398	-0-	7398	34532	468	1	6843	2	Y	79	78	0	7	1	7
						87	9									
*07	41589 X	7057	-0-	-34532	-0-	451	1	6486	2	Y	109	100	0	7	1	9
						120	9									
*08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	8	1	-0-
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

*01	22041 X	20979	-0-	-1062	-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
						65	9									
*02	19908 X	17765	-0-	-2143	-0-	1332	1	16388	2	Y	41	41	0	2	1	9
						45	9									
*03	21762 X	20449	-0-	-1313	-0-	1377	1	19006	2	Y	60	56	0	5	1	8
						66	9									
*04	20760 X	19014	-0-	-1746	-0-	1187	1	17754	2	Y	66	57	0	7	1	10
						73	9									
*05	21452 X	19355	-0-	-2097	-0-	1185	1	18101	2	Y	63	58	0	7	1	8
						69	9									
*06	20310 X	18363	-0-	-1947	-0-	1173	1	17129	2	Y	55	54	0	4	1	5
						61	9									
*07	20553 X	19091	-0-	-1462	-0-	1240	1	17790	2	Y	55	50	0	5	1	5
						61	9									
*08	20553 X	19033	-0-	-1520	-0-	1126	1	17853	2	Y	49	46	0	4	1	4
						54	9									
09	19080 X	18495	-0-	-585	-0-	1073	1	17369	2	Y	48	42	0	6	1	4
						53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 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
*01	23219	X	21301	-0-	-1918	-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
							97	9									
*02	20412	X	18501	-0-	-1911	-0-	1384	1	17053	2	Y	58	58	0	3	1	13
							64	9									
*03	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	1530	1	21060	2	Y	73	69	0	7	1	10
							80	9									
*04	20850	X	18305	-0-	-2545	-0-	1143	1	17099	2	Y	57	50	0	8	1	9
							63	9									
*05	21297	X	18408	-0-	-2889	-0-	1124	1	17206	2	Y	71	65	0	6	1	9
							78	9									
*06	22050	X	20299	-0-	-1751	-0-	1296	1	18942	2	Y	55	54	0	5	1	5
							61	9									
*07	22785	X	18660	-0-	-4125	-0-	1215	1	17435	2	Y	9	8	0	5	1	1
							10	9									
*08	22785	X	19670	-0-	-3115	-0-	1163	1	18445	2	Y	56	51	0	1	1	5
							62	9									
09	20340	X	18145	-0-	-2195	-0-	1052	1	17026	2	Y	61	55	0	6	1	5
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

*01	22351	X	13499	-0-	-8852	-0-	966	1	12450	2	Y	75	69	0	2	1	14
							83	9									
*02	20188	X	13294	-0-	-6894	-0-	992	1	12244	2	Y	53	52	0	3	1	12
							58	9									
*03	18352	X	16950	-0-	-1402	-0-	1140	1	15726	2	Y	76	70	0	7	1	11
							84	9									
*04	16620	X	15386	-0-	-1234	-0-	963	1	14345	2	Y	71	63	0	8	1	11
							78	9									
*05	16151	X	15465	-0-	-686	-0-	945	1	14446	2	Y	67	62	0	8	1	8
							74	9									
*06	16500	X	14297	-0-	-2203	-0-	914	1	13321	2	Y	56	55	0	4	1	5
							62	9									
*07	17050	X	11847	-0-	-5203	-0-	770	1	11036	2	Y	37	34	0	5	1	3
							41	9									
*08	17050	X	16232	-0-	-818	-0-	960	1	15224	2	Y	44	40	0	3	1	4
							48	9									
09	15420	X	14756	-0-	-664	-0-	855	1	13858	2	Y	39	35	0	5	1	3
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

*02	9576	X	7041	-0-	-2535	-0-	529	1	6512	2	Y	-0-					-0-
*03	10044	X	8820	-0-	-1224	-0-	600	1	8220	2	Y	-0-					-0-
*04	8640	X	7976	-0-	-664	-0-	502	1	7474	2	Y	-0-					-0-
*05	8928	X	8198	-0-	-730	-0-	502	1	7696	2	Y	-0-					-0-
*06	8640	X	8133	-0-	-507	-0-	521	1	7612	2	Y	-0-					-0-
*07	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	547	1	7867	2	Y	-0-					-0-
*08	8866	X	8173	-0-	-693	-0-	484	1	7689	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7765	-0-	-395	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 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
*01	14074	X	13242	-0-	-832	-0-	944	1	12209	2	Y	81	77	0	3	1	15
							89	9									
*02	12656	X	9935	-0-	-2721	-0-	739	1	9126	2	Y	64	62	0	3	1	14
							70	9									
*03	13795	X	11917	-0-	-1878	-0-	798	1	11009	2	Y	100	92	0	8	1	14
							110	9									
*04	13140	X	10514	-0-	-2626	-0-	657	1	9795	2	Y	56	50	0	11	1	9
							62	9									
*05	13361	X	9889	-0-	-3472	-0-	602	1	9235	2	Y	47	44	0	6	1	6
							52	9									
*06	12810	X	9533	-0-	-3277	-0-	606	1	8880	2	Y	43	42	0	3	1	4
							47	9									
*07	11966	X	9812	-0-	-2154	-0-	637	1	9127	2	Y	44	40	0	4	1	4
							48	9									
*08	11966	X	8985	-0-	-2981	-0-	528	1	8416	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
09	10560	X	7674	-0-	-2886	-0-	443	1	7194	2	Y	34	30	0	4	1	3
							37	9									

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
*01	20646	X	17458	-0-	-3188	-0-	1249	1	16129	2	Y	73	70	0	3	1	13
							80	9									
*02	18060	X	13397	-0-	-4663	-0-	1003	1	12333	2	Y	55	53	0	3	1	12
							61	9									
*03	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	1463	1	20160	2	Y	94	86	0	7	1	13
							103	9									
*04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	1201	1	17906	2	Y	77	67	0	11	1	12
							85	9									
*05	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1167	1	17838	2	Y	67	63	0	8	1	8
							74	9									
*06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	1162	1	16966	2	Y	39	40	0	4	1	3
							43	9									
*07	21855	X	18198	-0-	-3657	-0-	1182	1	16964	2	Y	47	42	0	4	1	4
							52	9									
*08	21855	X	17947	-0-	-3908	-0-	1062	1	16844	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
09	19260	X	17211	-0-	-2049	-0-	1000	1	16194	2	Y	15	13	0	4	1	1
							17	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
*02	19404	X	18327	-0-	-1077	-0-	1376	1	16948	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	1585	1	21884	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*04	21600	X	21219	-0-	-381	-0-	1332	1	19878	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*05	22320	X	21681	-0-	-639	-0-	1332	1	20346	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*06	21840	X	20643	-0-	-1197	-0-	1323	1	19318	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	23591	X	20932	-0-	-2659	-0-	1365	1	19566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	23591	X	20351	-0-	-3240	-0-	1204	1	19146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	21270	X	19613	-0-	-1657	-0-	1141	1	18470	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
*01	21266	X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1 7 9	18828	2	Y	6	6	0			1
*02	19124	X	16564	-0-	-2560	-0-	1243	1 3 9	15318	2	Y	3	3	0			1
*03	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	1490	1 1 9	20571	2	Y	1	2	0			-0-
*04	20070	X	19819	-0-	-251	-0-	1244	1 4 9	18571	2	Y	4	3	0			1
*05	20398	X	19712	-0-	-686	-0-	1212	1 2 9	18498	2	Y	2	3	0			-0-
*06	21450	X	18751	-0-	-2699	-0-	1202	1 3 9	17546	2	Y	3	3	0			-0-
*07	22165	X	19302	-0-	-2863	-0-	1256	1 2 9	18044	2	Y	2	2	0			-0-
*08	22165	X	19452	-0-	-2713	-0-	1153	1 1 9	18298	2	Y	1	1	0			-0-
09	19890	X	18327	-0-	-1563	-0-	1067	1 1 9	17259	2	Y	1	1	0			-0-

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
*01	22661	X	20976	-0-	-1685	-0-	1509	1 4 9	19463	2	Y	4	4	0			1
*02	20020	X	16207	-0-	-3813	-0-	1216	1 3 9	14988	2	Y	3	3	0			1
*03	21731	X	21223	-0-	-508	-0-	1436	1 2 9	19785	2	Y	2	3	0			-0-
*04	20640	X	19443	-0-	-1197	-0-	1221	1 4 9	18218	2	Y	4	3	0			1
*05	21111	X	19564	-0-	-1547	-0-	1199	1 2 9	18363	2	Y	2	3	0			-0-
*06	20640	X	18918	-0-	-1722	-0-	1209	1 2 9	17707	2	Y	2	2	0			-0-
*07	21328	X	19101	-0-	-2227	-0-	1246	1 1 9	17854	2	Y	1	1	0			-0-
*08	21328	X	18760	-0-	-2568	-0-	1112	1 1 9	17647	2	Y	1	1	0			-0-
09	19500	X	17894	-0-	-1606	-0-	1042	1 1 9	16851	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 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
*01	16585	X	15513	-0-	-1072	-0-	1107	1 125 9	14281	2	Y	114	110	0	5	1	21
*02	14980	X	13045	-0-	-1935	-0-	972	1 86 9	11987	2	Y	78	78	0	4	1	17
*03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	1177	1 105 9	16220	2	Y	95	89	0	10	1	13
*04	15390	X	15022	-0-	-368	-0-	935	1 89 9	13998	2	Y	81	71	0	11	1	12
*05	15903	X	14772	-0-	-1131	-0-	902	1 79 9	13791	2	Y	72	66	0	9	1	9
*06	17040	X	13854	-0-	-3186	-0-	884	1 68 9	12902	2	Y	62	61	0	5	1	5
*07	17608	X	9376	-0-	-8232	-0-	609	1 43 9	8724	2	Y	39	35	0	6	1	3
*08	17608	X	13689	-0-	-3919	-0-	805	1 75 9	12809	2	Y	68	62	0	3	1	6
09	15060	X	13639	-0-	-1421	-0-	792	1 73 9	12774	2	Y	66	59	0	8	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 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
*01	15965	X	5059	-0-	-10906	-0-	357	1	4622	2	Y	73	84	0	7	1	13
							80	9									
*02	14420	X	509	-0-	-13911	-0-	36	1	472	2	Y	1	11	0	3	1	-0-
							1	9									
*03	15965	X	1	-0-	-15964	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	894	1	13359	2	Y	146	124	0			22
							161	9									
*05	13950	X	12507	-0-	-1443	-0-	760	1	11611	2	Y	124	115	0	16	1	15
							136	9									
*06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	739	1	10790	2	Y	137	132	0	8	1	12
							151	9									
*07	14942	X	12082	-0-	-2860	-0-	778	1	11182	2	Y	111	102	0	12	1	9
							122	9									
*08	14942	X	11747	-0-	-3195	-0-	689	1	10947	2	Y	101	94	0	8	1	8
							111	9									
09	14460	X	11135	-0-	-3325	-0-	644	1	10385	2	Y	96	85	0	12	1	7
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

*01	14601	X	13117	-0-	-1484	-0-	932	1	12041	2	Y	131	125	0	5	1	24
							144	9									
*02	12992	X	7921	-0-	-5071	-0-	588	1	7259	2	Y	67	71	0	5	1	15
							74	9									
*03	14043	X	13400	-0-	-643	-0-	897	1	12362	2	Y	128	117	0	8	1	18
							141	9									
*04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	814	1	12111	2	Y	138	121	0	14	1	21
							152	9									
*05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	869	1	13275	2	Y	149	137	0	15	1	18
							164	9									
*06	13050	X	12993	-0-	-57	-0-	826	1	12071	2	Y	87	88	0	9	1	8
							96	9									
*07	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	886	1	12724	2	Y	96	88	0	8	1	8
							106	9									
*08	14353	X	13415	-0-	-938	-0-	787	1	12534	2	Y	85	79	0	7	1	7
							94	9									
09	13890	X	12194	-0-	-1696	-0-	702	1	11404	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

*01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	201	1	2577	2	Y	318	299	0	11	1	58
							350	9									
*02	2324	X	805	-0-	-1519	-0-	54	1	677	2	Y	67	99	0	11	1	15
							74	9									
*03	2852	X	1868	-0-	-984	-0-	121	1	1673	2	Y	67	65	0	8	1	9
							74	9									
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	2	Y	237	202	0	8	1	36
							261	9									
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	3426	2	Y	203	189	0	26	1	24
							223	9									
*06	3030	X	2661	-0-	-369	-0-	157	1	2304	2	Y	182	177	0	13	1	16
							200	9									
*07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	194	1	2761	2	Y	208	190	0	17	1	17
							229	9									
*08	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	149	1	2402	2	Y	174	161	0	15	1	15
							191	9									
09	3750	X	2034	-0-	-1716	-0-	110	1	1805	2	Y	108	97	0	18	1	8
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

*01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	326 109	1 9	4193	2	Y	99	93	0	4	1	18
*02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	335 77	1 9	4141	2	Y	70	69	0	3	1	16
*03	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	459 120	1 9	6340	2	Y	109	101	0	9	1	15
*04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	365 113	1 9	5410	2	Y	103	90	0	12	1	16
*05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	345 90	1 9	5243	2	Y	82	77	0	11	1	10
*06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	342 88	1 9	4993	2	Y	80	78	0	5	1	7
*07	6944 X	5830	-0-	-1114	-0-	374 87	1 9	5369	2	Y	79	72	0	7	1	7
*08	6944 X	3665	-0-	-3279	-0-	213 61	1 9	3391	2	Y	55	52	0	5	1	5
09	5910 X	5167	-0-	-743	-0-	296 68	1 9	4803	2	Y	62	55	0	7	1	5

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

*01	2697 X	1982	-0-	-715	-0-	126 193	1 9	1663	2	Y	175	169	0	7	1	32
*02	2436 X	883	-0-	-1553	-0-	64 30	1 9	789	2	Y	27	47	0	6	1	6
*03	2697 X	1839	-0-	-858	-0-	116 112	1 9	1611	2	Y	102	91	0	3	1	14
*04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	150 336	1 9	2246	2	Y	305	261	0	11	1	47
*05	1984 X	852	-0-	-1132	-0-	45 89	1 9	718	2	Y	81	85	0	33	1	10
*06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	122 240	1 9	1782	2	Y	218	204	0	5	1	19
*07	2821 X	1180	-0-	-1641	-0-	67 168	1 9	945	2	Y	153	139	0	20	1	13
*08	2821 X	1033	-0-	-1788	-0-	55 107	1 9	871	2	Y	97	91	0	11	1	8
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	112 128	1 9	1843	2	Y	116	103	0	12	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13950	X	11711	-0-	-2239	-0-	834	1	10744	2	Y	121	114	0	4	1	22
							133	9									
*02	12264	X	8236	-0-	-4028	-0-	611	1	7547	2	Y	71	73	0	4	1	16
							78	9									
*03	13206	X	7530	-0-	-5676	-0-	502	1	6950	2	Y	71	68	0	9	1	10
							78	9									
*04	12780	X	4290	-0-	-8490	-0-	269	1	4001	2	Y	18	17	0	8	1	3
							20	9									
*05	11780	X	5193	-0-	-6587	-0-	316	1	4841	2	Y	33	30	0	2	1	4
							36	9									
*06	11340	X	4664	-0-	-6676	-0-	297	1	4325	2	Y	38	37	0	2	1	3
							42	9									
*07	9145	X	5072	-0-	-4073	-0-	327	1	4688	2	Y	52	47	0	4	1	4
							57	9									
*08	7564	X	5281	-0-	-2283	-0-	311	1	4969	2	Y	1	1	0	4	1	-0-
							1	9									
*09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	307	1	4961	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1268	1	15607	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	1282	1	17671	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
*04	17610	X	15796	-0-	-1814	-0-	992	1	14798	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
*05	18724	X	15517	-0-	-3207	-0-	953	1	14563	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06	18450	X	14026	-0-	-4424	-0-	899	1	13126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	19065	X	15296	-0-	-3769	-0-	997	1	14298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	19065	X	14831	-0-	-4234	-0-	880	1	13951	2	Y	-0-					-0-
09	15840	X	14038	-0-	-1802	-0-	817	1	13220	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

*01	21173	X	19630	-0-	-1543	-0-	1405	1	18089	2	Y	124	119	0	5	1	23
							136	9									
*02	18676	X	17316	-0-	-1360	-0-	1293	1	15924	2	Y	90	89	0	4	1	20
							99	9									
*03	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	1371	1	18864	2	Y	120	112	0	11	1	17
							132	9									
*04	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	1270	1	18982	2	Y	124	109	0	13	1	19
							136	9									
*05	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	1215	1	18586	2	Y	118	109	0	14	1	14
							130	9									
*06	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	1285	1	18769	2	Y	107	105	0	7	1	9
							118	9									
*07	21142	X	20331	-0-	-811	-0-	1315	1	18898	2	Y	107	97	0	10	1	9
							118	9									
*08	21142	X	20057	-0-	-1085	-0-	1182	1	18769	2	Y	96	90	0	7	1	8
							106	9									
09	20460	X	19264	-0-	-1196	-0-	1116	1	18045	2	Y	94	83	0	12	1	7
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 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
*01	15252	X	14999	-0-	-253	-0-	1067	1	13769	2	Y	148	144	0	6	1	27
							163	9									
*02	13524	X	13046	-0-	-478	-0-	969	1	11958	2	Y	108	106	0	5	1	24
							119	9									
*03	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	996	1	13743	2	Y	136	128	0	13	1	19
							150	9									
*04	14520	X	14477	-0-	-43	-0-	901	1	13438	2	Y	125	110	0	15	1	19
							138	9									
*05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	920	1	14031	2	Y	123	113	0	14	1	15
							135	9									
*06	14520	X	14404	-0-	-116	-0-	915	1	13353	2	Y	124	120	0	8	1	11
							136	9									
*07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	991	1	14177	2	Y	162	148	0	12	1	13
							178	9									
*08	15128	X	15114	-0-	-14	-0-	889	1	14108	2	Y	106	99	0	11	1	9
							117	9									
09	14640	X	14609	-0-	-31	-0-	845	1	13652	2	Y	102	91	0	12	1	8
							112	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

*01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	346	1	4436	2	Y	843	812	0	33	1	154
							927	9									
*02	4928	X	3879	-0-	-1049	-0-	263	1	3201	2	Y	377	417	0	30	1	84
							415	9									
*03	5456	X	3066	-0-	-2390	-0-	177	1	2454	2	Y	395	377	0	47	1	55
							435	9									
*04	5280	X	2426	-0-	-2854	-0-	128	1	1906	2	Y	356	312	0	44	1	55
							392	9									
*05	5456	X	931	-0-	-4525	-0-	48	1	734	2	Y	135	136	0	38	1	16
							149	9									
*06	5280	X	615	-0-	-4665	-0-	34	1	496	2	Y	77	78	0	8	1	7
							85	9									
*07	4340	X	3002	-0-	-1338	-0-	174	1	2500	2	Y	298	272	0	8	1	25
							328	9									
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	160	1	2528	2	Y	403	373	0	21	1	34
							443	9									
09	2430	X	186	-0-	-2244	-0-	10	1	163	2	Y	12	11	0	34	1	1
							13	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

*02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

*01	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	794	1	10263	2	Y	140	133	0	5	1	26
							154	9									
*02	10696	X	7664	-0-	-3032	-0-	569	1	7008	2	Y	79	82	0	5	1	18
							87	9									
*03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	804	1	11073	2	Y	138	127	0	10	1	19
							152	9									
*04	11460	X	9912	-0-	-1548	-0-	616	1	9175	2	Y	110	97	0	15	1	17
							121	9									
*05	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	668	1	10217	2	Y	108	100	0	12	1	13
							119	9									
*06	11700	X	9980	-0-	-1720	-0-	632	1	9250	2	Y	89	87	0	7	1	8
							98	9									
*07	12090	X	10327	-0-	-1763	-0-	666	1	9562	2	Y	90	83	0	8	1	7
							99	9									
*08	12090	X	3987	-0-	-8103	-0-	233	1	3726	2	Y	25	24	0	6	1	2
							28	9									
09	10680	X	8405	-0-	-2275	-0-	483	1	7852	2	Y	64	57	0	4	1	5
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

*01	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	643	1	8291	2	Y	96	90	0	3	1	18
							106	9									
*02	8708	X	7833	-0-	-875	-0-	581	1	7195	2	Y	52	55	0	3	1	12
							57	9									
*03	10199	X	8609	-0-	-1590	-0-	578	1	7936	2	Y	86	79	0	7	1	12
							95	9									
*04	9870	X	8052	-0-	-1818	-0-	499	1	7458	2	Y	86	75	0	10	1	13
							95	9									
*05	10199	X	8506	-0-	-1693	-0-	516	1	7906	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
*06	8760	X	7657	-0-	-1103	-0-	485	1	7098	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									
*07	8680	X	6125	-0-	-2555	-0-	394	1	5675	2	Y	51	47	0	6	1	4
							56	9									
*08	8649	X	4463	-0-	-4186	-0-	263	1	4165	2	Y	32	29	0	4	1	3
							35	9									
09	8250	X	4580	-0-	-3670	-0-	267	1	4276	2	Y	34	31	0	3	1	3
							37	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

*01	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	118	1	1505	2	Y	468	454	0	20	1	86
						515	9									
*02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	300	302	0	17	1	67
						330	9									
*03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	153	1	2117	2	Y	553	506	0	37	1	77
						608	9									
*04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	150	1	2269	2	Y	599	522	0	62	1	92
						659	9									
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	185	1	2806	2	Y	638	588	0	65	1	77
						702	9									
*06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	163	1	2381	2	Y	500	493	0	40	1	44
						550	9									
*07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	226	1	3242	2	Y	607	555	0	46	1	50
						668	9									
*08	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	142	1	2249	2	Y	460	429	0	42	1	39
						506	9									
09	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	158	1	2548	2	Y	339	302	0	50	1	26
						373	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

*01	21266 X	19976	-0-	-1290	-0-	1429	1	18427	2	Y	109	103	0	4	1	20
						120	9									
*02	18648 X	15555	-0-	-3093	-0-	1162	1	14320	2	Y	66	67	0	4	1	15
						73	9									
*03	20150 X	20132	-0-	-18	-0-	1352	1	18678	2	Y	93	87	0	8	1	13
						102	9									
*04	19320 X	18672	-0-	-648	-0-	1166	1	17414	2	Y	84	74	0	10	1	13
						92	9									
*05	19964 X	18925	-0-	-1039	-0-	1155	1	17678	2	Y	84	78	0	9	1	10
						92	9									
*06	19590 X	18226	-0-	-1364	-0-	1163	1	17010	2	Y	48	49	0	5	1	4
						53	9									
*07	20243 X	18539	-0-	-1704	-0-	1204	1	17281	2	Y	49	45	0	4	1	4
						54	9									
*08	20243 X	18215	-0-	-2028	-0-	1075	1	17067	2	Y	66	61	0	3	1	6
						73	9									
09	18720 X	17704	-0-	-1016	-0-	1025	1	16607	2	Y	65	58	0	8	1	5
						72	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
*01	11439	X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
*02	9716	X	8697	-0-	-1019	-0-	652	1	8032	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
*03	10757	X	10033	-0-	-724	-0-	680	1	9344	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*04	10410	X	8771	-0-	-1639	-0-	549	1	8210	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
*05	10540	X	8081	-0-	-2459	-0-	496	1	7577	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
*06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	663	1	9672	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
*07	10075	X	8313	-0-	-1762	-0-	539	1	7735	2	Y	35	32	0			3
							39	9									
*08	10075	X	8601	-0-	-1474	-0-	505	1	8045	2	Y	46	43	0	2	1	4
							51	9									
09	10350	X	8203	-0-	-2147	-0-	479	1	7684	2	Y	36	32	0	5	1	3
							40	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

*01	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	268	1	3447	2	Y	988	948	0	38	1	181
							1087	9									
*02	4368	X	3733	-0-	-635	-0-	236	1	2905	2	Y	538	564	0	35	1	120
							592	9									
*03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	254	1	3514	2	Y	992	907	0	67	1	138
							1091	9									
*04	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	149	1	2216	2	Y	556	498	0	111	1	85
							612	9									
*05	4805	X	3484	-0-	-1321	-0-	169	1	2615	2	Y	636	584	0	60	1	77
							700	9									
*06	4740	X	3076	-0-	-1664	-0-	158	1	2329	2	Y	535	525	0	40	1	47
							589	9									
*07	4898	X	3094	-0-	-1804	-0-	165	1	2364	2	Y	514	470	0	49	1	42
							565	9									
*08	4898	X	2028	-0-	-2870	-0-	102	1	1604	2	Y	293	274	0	36	1	25
							322	9									
09	3390	X	1444	-0-	-1946	-0-	78	1	1256	2	Y	100	89	0	28	1	8
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	196	X	154	-0-	-42	-0-	8	1	115	2	Y	28	22	0			6
							31	9									
*03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	143	126	0	3	1	20
							157	9									
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	167	1	2446	2	Y	745	635	0	16	1	114
							820	9									
*05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	362	352	0	80	1	44
							398	9									
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	2	Y	518	493	0	23	1	46
							570	9									
*07	3565	X	2267	-0-	-1298	-0-	114	1	1632	2	Y	474	434	0	47	1	39
							521	9									
*08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	68	1	1099	2	Y	352	328	0	33	1	30
							387	9									
09	3450	X	1293	-0-	-2157	-0-	57	1	962	2	Y	249	222	0	38	1	19
							274	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	934	1	1032	2	Y	134	158	0			84
							147	9									
*03	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	959	1	1118	2	Y	85	105	0			64
							94	9									
*04	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	1113	1	1170	2	Y	154	167	0			51
							169	9									
*05	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	1748	1	636	2	Y	168	164	0			55
							185	9									
*06	2430	X	2140	-0-	-290	-0-	1029	1	956	2	Y	141	149	0			47
							155	9									
*07	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	1192	1	1078	2	Y	137	131	0			53
							151	9									
*08	2573	X	2256	-0-	-317	-0-	408	1	1707	2	Y	128	109	0			72
							141	9									
09	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	495	1	880	2	Y	65	30	0	72	1	35
							72	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

*02	5768	X	4424	-0-	-1344	-0-	1789	1	1978	2	Y	597	486	0			374
							657	9									
*03	6386	X	4885	-0-	-1501	-0-	2096	1	2445	2	Y	313	452	0			235
							344	9									
*04	6180	X	5048	-0-	-1132	-0-	2217	1	2330	2	Y	455	539	0			151
							501	9									
*05	5518	X	5010	-0-	-508	-0-	3278	1	1193	2	Y	490	481	0			160
							539	9									
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	2302	1	2141	2	Y	510	501	0			169
							561	9									
*07	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	2312	1	2091	2	Y	435	437	0			167
							479	9									
*08	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	847	1	3553	2	Y	438	360	0			245
							482	9									
09	5040	X	3553	-0-	-1487	-0-	1163	1	2071	2	Y	290	129	0	250	1	156
							319	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

*02	5600	X	4130	-0-	-1470	-0-	1850	1	2045	2	Y	214	256	0			134
							235	9									
*03	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	2333	1	2722	2	Y	158	174	0			118
							174	9									
*04	6000	X	4686	-0-	-1314	-0-	2160	1	2270	2	Y	233	274	0			77
							256	9									
*05	5301	X	4563	-0-	-738	-0-	3152	1	1149	2	Y	238	237	0			78
							262	9									
*06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	2517	1	2340	2	Y	292	273	0			97
							321	9									
*07	5208	X	4585	-0-	-623	-0-	2260	1	2044	2	Y	255	254	0			98
							281	9									
*08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	865	1	3631	2	Y	308	234	0			172
							339	9									
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	1563	1	2783	2	Y	187	83	0	176	1	100
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	3259	1	3486	2	Y	942	836	0			521
							1036	9									
*02	8568	X	6800	-0-	-1768	-0-	2838	1	3137	2	Y	750	801	0			470
							825	9									
*03	9486	X	6569	-0-	-2917	-0-	2860	1	3337	2	Y	338	555	0			253
							372	9									
*04	9180	X	7115	-0-	-2065	-0-	3088	1	3247	2	Y	709	727	0			235
							780	9									
*05	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	4746	1	1728	2	Y	758	746	0			247
							834	9									
*06	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	3306	1	3073	2	Y	774	764	0			257
							851	9									
*07	7719	X	7109	-0-	-610	-0-	3356	1	3037	2	Y	651	658	0			250
							716	9									
*08	7378	X	7054	-0-	-324	-0-	1211	1	5074	2	Y	699	558	0			391
							769	9									
09	7230	X	6225	-0-	-1005	-0-	2055	1	3658	2	Y	465	207	0	399	1	250
							512	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

*01	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	1819	1	1947	2	Y	365	323	0			202
							402	9									
*02	4480	X	3840	-0-	-640	-0-	1666	1	1841	2	Y	303	315	0			190
							333	9									
*03	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	1761	1	2056	2	Y	224	246	0			168
							246	9									
*04	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	1793	1	1884	2	Y	331	389	0			110
							364	9									
*05	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	2765	1	1007	2	Y	355	349	0			116
							391	9									
*06	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	1917	1	1784	2	Y	370	363	0			123
							407	9									
*07	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	1988	1	1799	2	Y	306	311	0			118
							337	9									
*08	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	721	1	3021	2	Y	319	258	0			179
							351	9									
09	4110	X	3796	-0-	-314	-0-	1276	1	2270	2	Y	227	102	0	182	1	122
							250	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

*02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	336	X	18	-0-	-318	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
*03	372	X	73	-0-	-299	-0-	34	1	39	2	Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
*07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	83	1	151	2	Y	15	7	0			8
							17	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

*01	6479	X	5037	-0-	-1442	-0-	322	1	4124	2	Y	537	512	0	20	1	98
							591	9									
*02	5628	X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79	0	19	1	-0-
*03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	562	1	7743	2	Y	440	379	0			61
							484	9									
*04	5730	X	3966	-0-	-1764	-0-	234	1	3475	2	Y	234	210	0	49	1	36
							257	9									
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	346	1	5260	2	Y	387	351	0	25	1	47
							426	9									
*06	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	326	1	4730	2	Y	422	408	0	24	1	37
							464	9									
*07	8835	X	5339	-0-	-3496	-0-	288	1	4123	2	Y	844	771	0	40	1	70
							928	9									
*08	8835	X	3956	-0-	-4879	-0-	210	1	3351	2	Y	359	340	0	59	1	30
							395	9									
09	5850	X	3386	-0-	-2464	-0-	178	1	2876	2	Y	302	269	0	40	1	23
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	646	1	8354	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
*02	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	501	1	6182	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
*03	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	640	1	8837	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
*04	9450	X	8159	-0-	-1291	-0-	512	1	7635	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
*05	9765	X	8926	-0-	-839	-0-	545	1	8375	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*06	9240	X	8484	-0-	-756	-0-	545	1	7937	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*07	9548	X	8670	-0-	-878	-0-	563	1	8104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	9548	X	8460	-0-	-1088	-0-	500	1	7956	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	8670	X	8256	-0-	-414	-0-	480	1	7770	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

*01	58590	X	54303	-0-	-4287	-0-	3900	1	50326	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
*02	52108	X	47389	-0-	-4719	-0-	3550	1	43780	2	Y	54	53	0	2	1	12
							59	9									
*03	56513	X	52852	-0-	-3661	-0-	3567	1	49212	2	Y	66	62	0	7	1	9
							73	9									
*04	53880	X	50175	-0-	-3705	-0-	3147	1	46961	2	Y	61	54	0	7	1	9
							67	9									
*05	54684	X	50915	-0-	-3769	-0-	3125	1	47758	2	Y	29	28	0	7	1	3
							32	9									
*06	52560	X	48843	-0-	-3717	-0-	3127	1	45682	2	Y	31	29	0	2	1	3
							34	9									
*07	53134	X	47821	-0-	-5313	-0-	3114	1	44675	2	Y	29	27	0	3	1	2
							32	9									
*08	53134	X	48777	-0-	-4357	-0-	2887	1	45839	2	Y	46	42	0	2	1	4
							51	9									
09	50340	X	46907	-0-	-3433	-0-	2727	1	44118	2	Y	56	50	0	6	1	4
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

*01	34224	X	17252	-0-	-16972	-0-	1235	1	15900	2	Y	106	113	0	7	1	19
							117	9									
*02	29876	X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	1	16	0	4	1	-0-
*03	30969	X	16	-0-	-30953	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-					-0-
*05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					-0-
*06	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	2179	1	31869	2	Y	207	189	0			18
							228	9									
*07	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	2038	1	29234	2	Y	50	46	0	18	1	4
							55	9									
*08	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	1656	1	26306	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
							1	9									
*09	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	1372	1	22215	2	Y	-0-					-0-

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
*02	12544	X	9699	-0-	-2845	-0-	727	1	8953	2	Y	17	16	0	1	1	4
							19	9									
*03	12648	X	8896	-0-	-3752	-0-	600	1	8271	2	Y	23	22	0	2	1	3
							25	9									
*04	13170	X	13077	-0-	-93	-0-	820	1	12233	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
*05	13609	X	10571	-0-	-3038	-0-	649	1	9914	2	Y	7	6	0	3	1	1
							8	9									
*06	13170	X	6692	-0-	-6478	-0-	429	1	6244	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
*07	13547	X	9934	-0-	-3613	-0-	647	1	9266	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
*08	13547	X	12751	-0-	-796	-0-	753	1	11963	2	Y	32	30	0	1	1	3
							35	9									
09	13110	X	4945	-0-	-8165	-0-	290	1	4653	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

*01	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	289	1	3747	2	Y	24	23	0	1	1	4
							26	9									
*02	4228	X	3546	-0-	-682	-0-	266	1	3263	2	Y	15	15	0	1	1	3
							17	9									
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	289	1	3957	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	255	1	3796	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	273	1	4200	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	281	1	4104	2	Y	-0-					-0-
*07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	331	1	4724	2	Y	-0-					-0-
*08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	317	1	5026	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	302	1	4885	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

*01	17980	X	16770	-0-	-1210	-0-	1195	1	15408	2	Y	152	145	0	6	1	28
							167	9									
*02	15792	X	13329	-0-	-2463	-0-	991	1	12235	2	Y	94	96	0	5	1	21
							103	9									
*03	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	1105	1	15244	2	Y	121	113	0	12	1	17
							133	9									
*04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	1022	1	15250	2	Y	83	73	0	14	1	13
							91	9									
*05	16771	X	16222	-0-	-549	-0-	994	1	15228	2	Y	-0-	4	0	9	1	-0-
*06	16230	X	15493	-0-	-737	-0-	991	1	14502	2	Y	-0-					-0-
*07	16957	X	15520	-0-	-1437	-0-	1010	1	14510	2	Y	-0-					-0-
*08	16957	X	15327	-0-	-1630	-0-	907	1	14420	2	Y	-0-					-0-
09	16410	X	14701	-0-	-1709	-0-	849	1	13768	2	Y	76	67	0	3	1	6
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34410	X	25219	-0-	-9191	-0-	1812	1	23394	2	Y	12	18	0	2	1	2
							13	9									
*02	28448	X	17802	-0-	-10646	-0-	1335	1	16447	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
*03	27993	X	25862	-0-	-2131	-0-	1748	1	24104	2	Y	9	10	0	2	1	1
							10	9									
*04	25170	X	23079	-0-	-2091	-0-	1447	1	21597	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
*05	25513	X	21852	-0-	-3661	-0-	1339	1	20472	2	Y	37	34	0	4	1	4
							41	9									
*06	25170	X	6980	-0-	-18190	-0-	448	1	6518	2	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									
*07	26009	X	19565	-0-	-6444	-0-	1273	1	18269	2	Y	21	19	0	1	1	2
							23	9									
*08	26009	X	23969	-0-	-2040	-0-	1420	1	22549	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	23160	X	19790	-0-	-3370	-0-	1151	1	18639	2	Y	-0-					-0-

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
*01	24552	X	10560	-0-	-13992	-0-	749	1	9648	2	Y	148	154	0	9	1	27
							163	9									
*02	21084	X	17974	-0-	-3110	-0-	1335	1	16465	2	Y	158	145	0	5	1	35
							174	9									
*03	20894	X	19379	-0-	-1515	-0-	1295	1	17853	2	Y	210	196	0	20	1	29
							231	9									
*04	19380	X	17852	-0-	-1528	-0-	1111	1	16542	2	Y	181	159	0	23	1	28
							199	9									
*05	19933	X	19374	-0-	-559	-0-	1177	1	17988	2	Y	190	175	0	20	1	23
							209	9									
*06	19290	X	17067	-0-	-2223	-0-	1081	1	15817	2	Y	154	151	0	12	1	14
							169	9									
*07	19933	X	18415	-0-	-1518	-0-	1189	1	17057	2	Y	154	141	0	14	1	13
							169	9									
*08	19468	X	17821	-0-	-1647	-0-	1046	1	16615	2	Y	145	135	0	11	1	12
							160	9									
09	18810	X	16483	-0-	-2327	-0-	951	1	15382	2	Y	136	121	0	17	1	10
							150	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3864	X	2922	-0-	-942	-0-	1279	1	1413	2	Y	209	196	0			131
							230	9									
*03	4278	X	3276	-0-	-1002	-0-	1436	1	1678	2	Y	147	168	0			110
							162	9									
*04	4140	X	2983	-0-	-1157	-0-	1360	1	1427	2	Y	178	229	0			59
							196	9									
*05	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	2066	1	753	2	Y	205	197	0			67
							226	9									
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1516	1	1411	2	Y	235	224	0			78
							259	9									
*07	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	1537	1	1390	2	Y	185	192	0			71
							204	9									
*08	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	569	1	2388	2	Y	157	140	0			88
							173	9									
09	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	927	1	1650	2	Y	76	34	0	89	1	41
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25544	X	14316	-0-	-11228	-0-	1030	1	13279	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
*02	22904	X	-0-	-0-	-22904	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
*04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	24583	X	10331	-0-	-14252	-0-	625	1	9545	2	Y	146	128	0			18
							161	9									
*06	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	1257	1	18351	2	Y	84	86	0	9	1	7
							92	9									
*07	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	1217	1	17473	2	Y	29	26	0	8	1	2
							32	9									
*08	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1067	1	16949	2	Y	6	6	0	2	1	-0-
							7	9									
09	19740	X	16625	-0-	-3115	-0-	963	1	15642	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23932	X	21325	-0-	-2607	-0-	1527	1	19732	2	Y	60	59	0	2	1	11
							66	9									
*02	21616	X	3200	-0-	-18416	-0-	241	1	2949	2	Y	9	16	0	2	1	2
							10	9									
*03	25929	X	25929	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	77	67	0	1	1	11
							85	9									
*04	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	1580	1	23562	2	Y	60	53	0	9	1	9
							66	9									
*05	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	1447	1	22119	2	Y	58	54	0	6	1	7
							64	9									
*06	23730	X	21434	-0-	-2296	-0-	1370	1	20012	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
*07	26133	X	21049	-0-	-5084	-0-	1366	1	19638	2	Y	41	38	0	4	1	3
							45	9									
*08	26133	X	20619	-0-	-5514	-0-	1218	1	19359	2	Y	38	35	0	3	1	3
							42	9									
09	25290	X	19796	-0-	-5494	-0-	1149	1	18606	2	Y	37	33	0	4	1	3
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28737	X	15613	-0-	-13124	-0-	1119	1	14452	2	Y	38	43	0	3	1	7
							42	9									
*02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
*03	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
*04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	-0-					-0-
*05	27590	X	15636	-0-	-11954	-0-	957	1	14648	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
*06	34191	X	34191	-0-	-0-	-0-	2188	1	31961	2	Y	38	36	0	2	1	3
							42	9									
*07	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	2157	1	30966	2	Y	59	53	0	4	1	5
							65	9									
*08	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	1824	1	28970	2	Y	55	51	0	4	1	5
							61	9									
09	34260	X	28408	-0-	-5852	-0-	1648	1	26708	2	Y	47	42	0	6	1	4
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 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
*01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	547	1	7051	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									
*02	7448	X	6120	-0-	-1328	-0-	458	1	5650	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
*03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	610	1	8402	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
*04	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	486	1	7261	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*05	8091	X	7508	-0-	-583	-0-	459	1	7039	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*06	8790	X	7538	-0-	-1252	-0-	482	1	7046	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*07	9083	X	7883	-0-	-1200	-0-	513	1	7364	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
*08	9083	X	7445	-0-	-1638	-0-	440	1	7003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7770	X	7062	-0-	-708	-0-	412	1	6648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1667	-0-	1667	1667	102	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		18917	-0-	18917	20584	1197	1	17523	2	Y	179	163	0			16
							197	9									
*07	33432	X	12848	-0-	-20584	-0-	830	1	11904	2	Y	104	95	0	16	1	9
							114	9									
*08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	612	1	9708	2	Y	61	58	0	7	1	5
							67	9									
09	18930	X	13222	-0-	-5708	-0-	766	1	12375	2	Y	74	65	0	8	1	6
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

*01	30690	X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1	27028	2	Y	76	73	0	3	1	14
							84	9									
*02	27720	X	18562	-0-	-9158	-0-	1389	1	17129	2	Y	40	42	0	3	1	9
							44	9									
*03	30039	X	29365	-0-	-674	-0-	1979	1	27314	2	Y	65	60	0	5	1	9
							72	9									
*04	28710	X	27968	-0-	-742	-0-	1751	1	26155	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
*05	29419	X	28027	-0-	-1392	-0-	1718	1	26252	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
*06	28560	X	25299	-0-	-3261	-0-	1617	1	23634	2	Y	44	43	0	3	1	4
							48	9									
*07	29512	X	26366	-0-	-3146	-0-	1714	1	24602	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
*08	29512	X	26027	-0-	-3485	-0-	1539	1	24444	2	Y	40	38	0	3	1	3
							44	9									
09	28050	X	25017	-0-	-3033	-0-	1451	1	23521	2	Y	41	36	0	5	1	3
							45	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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	12975	-0-	12975	13022	821	1	12005	2	Y	135	123	0			12
						149	9									
*07	3100 N	24332	-0-	21232	34254	1570	1	22527	2	Y	214	195	0	13	1	18
						235	9									
*08	3100 N	24572	-0-	21472	55726	1457	1	23115	2	Y	-0-	3	0	15	1	-0-
*09	78637 X	22911	-0-	-55726	-0-	1330	1	21578	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

*01	23467 X	22081	-0-	-1386	-0-	1586	1	20466	2	Y	26	24	0	1	1	5
						29	9									
*02	20860 X	15028	-0-	-5832	-0-	1124	1	13889	2	Y	14	15	0	1	1	3
						15	9									
*03	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	1617	1	22320	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
*04	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	1370	1	20420	2	Y	19	17	0	2	1	3
						21	9									
*05	22072 X	21678	-0-	-394	-0-	1331	1	20330	2	Y	15	14	0	2	1	2
						17	9									
*06	22980 X	20797	-0-	-2183	-0-	1332	1	19451	2	Y	13	13	0	1	1	1
						14	9									
*07	24087 X	21021	-0-	-3066	-0-	1366	1	19642	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									
*08	24087 X	20542	-0-	-3545	-0-	1216	1	19315	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
09	21870 X	19680	-0-	-2190	-0-	1143	1	18526	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

*01	14508 X	9572	-0-	-4936	-0-	674	1	8682	2	Y	196	199	0	10	1	36
						216	9									
*02	12992 X	11021	-0-	-1971	-0-	812	1	10016	2	Y	175	165	0	7	1	39
						193	9									
*03	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	968	1	13342	2	Y	243	226	0	22	1	34
						267	9									
*04	13290 X	13021	-0-	-269	-0-	797	1	11929	2	Y	268	234	0	27	1	41
						295	9									
*05	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	756	1	11552	2	Y	207	194	0	29	1	25
						228	9									
*06	14070 X	13495	-0-	-575	-0-	848	1	12396	2	Y	228	220	0	13	1	20
						251	9									
*07	14663 X	14164	-0-	-499	-0-	907	1	13007	2	Y	227	207	0	21	1	19
						250	9									
*08	14663 X	13601	-0-	-1062	-0-	792	1	12578	2	Y	210	195	0	16	1	18
						231	9									
09	13530 X	8757	-0-	-4773	-0-	503	1	8113	2	Y	128	114	0	22	1	10
						141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	758	1	9804	2	Y	195	176	0	4	1	36
							215	9									
*02	8204	X	7840	-0-	-364	-0-	580	1	7110	2	Y	136	135	0	7	1	30
							150	9									
*03	9083	X	9046	-0-	-37	-0-	600	1	8259	2	Y	170	159	0	17	1	24
							187	9									
*04	10440	X	7126	-0-	-3314	-0-	440	1	6542	2	Y	131	116	0	19	1	20
							144	9									
*05	10788	X	8421	-0-	-2367	-0-	511	1	7777	2	Y	121	112	0	14	1	15
							133	9									
*06	10440	X	8266	-0-	-2174	-0-	523	1	7626	2	Y	106	104	0	8	1	9
							117	9									
*07	9083	X	8416	-0-	-667	-0-	542	1	7763	2	Y	101	92	0	10	1	8
							111	9									
*08	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	496	1	7900	2	Y	104	96	0	7	1	9
							114	9									
09	8280	X	7964	-0-	-316	-0-	456	1	7389	2	Y	108	97	0	12	1	8
							119	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	589	1	7608	2	Y	184	173	0	6	1	34
							202	9									
*02	7504	X	6300	-0-	-1204	-0-	465	1	5721	2	Y	104	108	0	7	1	23
							114	9									
*03	8184	X	8055	-0-	-129	-0-	532	1	7339	2	Y	167	154	0	13	1	23
							184	9									
*04	8130	X	7104	-0-	-1026	-0-	438	1	6515	2	Y	137	120	0	19	1	21
							151	9									
*05	8401	X	7342	-0-	-1059	-0-	441	1	6752	2	Y	135	125	0	15	1	16
							149	9									
*06	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	461	1	6755	2	Y	121	118	0	8	1	11
							133	9									
*07	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	479	1	6878	2	Y	120	110	0	11	1	10
							132	9									
*08	8091	X	7124	-0-	-967	-0-	414	1	6588	2	Y	111	104	0	8	1	9
							122	9									
09	7350	X	6808	-0-	-542	-0-	391	1	6305	2	Y	102	90	0	13	1	8
							112	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
*02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1080	1	14916	2	Y	63	54	0			9
							69	9									
*04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	806	1	12035	2	Y	83	72	0	7	1	13
							91	9									
*05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	764	1	11652	2	Y	139	126	0	9	1	17
							153	9									
*06	15630	X	11832	-0-	-3798	-0-	752	1	10983	2	Y	88	88	0	9	1	8
							97	9									
*07	16151	X	8012	-0-	-8139	-0-	518	1	7440	2	Y	49	45	0	8	1	4
							54	9									
*08	16151	X	7583	-0-	-8568	-0-	445	1	7073	2	Y	59	55	0	3	1	5
							65	9									
09	12960	X	7280	-0-	-5680	-0-	419	1	6774	2	Y	79	70	0	8	1	6
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					Y	-0-					-0-
*03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	193	1	2794	2	Y	52	47	0			5
							57	9									
*07	T. A.		23699	-0-	23699	23699	1533	1	21957	2	Y	190	174	0	5	1	16
							209	9									
*08	T. A.		18041	-0-	18041	41740	1062	1	16846	2	Y	121	114	0	13	1	10
							133	9									
09	T. A.		16647	-0-	16647	58387	961	1	15509	2	Y	161	143	0	16	1	12
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2500	-0-	2500	2500	151	1	2315	2	Y	31	27	0			4
							34	9									
*06	T. A.		17702	-0-	17702	20202	1122	1	16389	2	Y	174	161	0	2	1	15
							191	9									
*07	32756	X	12554	-0-	-20202	-0-	813	1	11662	2	Y	72	65	0	16	1	6
							79	9									
*08	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	91	1	1508	2	Y	10	10	0	5	1	1
							11	9									
09	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

*01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	734	1	9451	2	Y	207	197	0	8	1	38
							228	9									
*02	9016	X	7549	-0-	-1467	-0-	557	1	6868	2	Y	113	119	0	7	1	25
							124	9									
*03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	691	1	9521	2	Y	173	160	0	14	1	24
							190	9									
*04	10080	X	7070	-0-	-3010	-0-	436	1	6507	2	Y	115	102	0	19	1	18
							127	9									
*05	10416	X	9859	-0-	-557	-0-	597	1	9107	2	Y	141	130	0	12	1	17
							155	9									
*06	10110	X	9285	-0-	-825	-0-	584	1	8558	2	Y	130	127	0	9	1	11
							143	9									
*07	10447	X	9105	-0-	-1342	-0-	582	1	8379	2	Y	131	119	0	12	1	11
							144	9									
*08	10447	X	8579	-0-	-1868	-0-	500	1	7952	2	Y	115	107	0	9	1	10
							127	9									
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	454	1	7327	2	Y	110	99	0	13	1	8
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	360	1	4674	2	Y	166	160	0	7	1	30
							183	9									
*02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	377	1	4621	2	Y	122	119	0	6	1	27
							134	9									
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	397	1	5486	2	Y	175	163	0	15	1	24
							193	9									
*04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	417	1	6221	2	Y	184	160	0	20	1	28
							202	9									
*05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	545	1	8324	2	Y	194	179	0	20	1	23
							213	9									
*06	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	305	1	4473	2	Y	115	116	0	12	1	10
							127	9									
*07	7099	X	5391	-0-	-1708	-0-	344	1	4903	2	Y	131	119	0	11	1	11
							144	9									
*08	9114	X	6589	-0-	-2525	-0-	382	1	6065	2	Y	129	120	0	9	1	11
							142	9									
09	8820	X	7191	-0-	-1629	-0-	411	1	6630	2	Y	136	122	0	15	1	10
							150	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8525	X	6556	-0-	-1969	-0-	461	1	5967	2	Y	116	113	0	5	1	21
							128	9									
*02	7700	X	5803	-0-	-1897	-0-	428	1	5281	2	Y	85	83	0	4	1	19
							94	9									
*03	8525	X	6567	-0-	-1958	-0-	438	1	6024	2	Y	95	90	0	11	1	13
							105	9									
*04	6630	X	6625	-0-	-5	-0-	411	1	6134	2	Y	73	64	0	11	1	11
							80	9									
*05	6851	X	6755	-0-	-96	-0-	412	1	6280	2	Y	57	53	0	8	1	7
							63	9									
*06	6390	X	3432	-0-	-2958	-0-	215	1	3165	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
*07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	462	1	6632	2	Y	99	90	0	5	1	8
							109	9									
*08	6882	X	6305	-0-	-577	-0-	367	1	5831	2	Y	97	90	0	7	1	8
							107	9									
09	6660	X	5927	-0-	-733	-0-	337	1	5492	2	Y	89	79	0	11	1	7
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	435	1	5617	2	Y	158	151	0	6	1	29
							174	9									
*02	5656	X	5424	-0-	-232	-0-	398	1	4902	2	Y	113	111	0	6	1	25
							124	9									
*03	6262	X	5693	-0-	-569	-0-	375	1	5177	2	Y	128	121	0	14	1	18
							141	9									
*04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	371	1	5552	2	Y	147	128	0	14	1	23
							162	9									
*05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	381	1	5843	2	Y	134	125	0	16	1	16
							147	9									
*06	6030	X	3081	-0-	-2949	-0-	193	1	2823	2	Y	59	62	0	8	1	5
							65	9									
*07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	415	1	5983	2	Y	123	112	0	6	1	10
							135	9									
*08	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	344	1	5454	2	Y	110	102	0	9	1	9
							121	9									
09	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	318	1	5155	2	Y	107	95	0	13	1	8
							118	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
*01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	336	1	4342	2	Y	136	132	0	5	1	25
							150	9									
*02	4536	X	4044	-0-	-492	-0-	297	1	3658	2	Y	81	83	0	5	1	18
							89	9									
*03	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	302	1	4136	2	Y	105	98	0	10	1	15
							116	9									
*04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	209	1	3074	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
*05	4991	X	39	-0-	-4952	-0-	39	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
*06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	465	1	6820	2	Y	109	99	0			10
							120	9									
*07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	417	1	5993	2	Y	124	114	0	10	1	10
							136	9									
*08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	5228	2	Y	95	88	0	9	1	8
							105	9									
09	7410	X	4956	-0-	-2454	-0-	285	1	4580	2	Y	83	74	0	11	1	6
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 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
*01	8804	X	8600	-0-	-204	-0-	604	1	7778	2	Y	198	189	0	8	1	36
							218	9									
*02	8260	X	6796	-0-	-1464	-0-	500	1	6174	2	Y	111	115	0	7	1	25
							122	9									
*03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	569	1	7869	2	Y	169	156	0	14	1	24
							186	9									
*04	8850	X	5738	-0-	-3112	-0-	353	1	5277	2	Y	98	88	0	19	1	15
							108	9									
*05	8587	X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	0	11	1	1
*06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	8680	X	5	-0-	-8675	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 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
*01	9486	X	7772	-0-	-1714	-0-	547	1	7041	2	Y	167	165	0	8	1	30
							184	9									
*02	8568	X	3766	-0-	-4802	-0-	277	1	3413	2	Y	69	78	0	6	1	15
							76	9									
*03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	685	1	9456	2	Y	208	185	0	9	1	29
							229	9									
*04	9090	X	7382	-0-	-1708	-0-	452	1	6774	2	Y	142	126	0	23	1	22
							156	9									
*05	9393	X	5552	-0-	-3841	-0-	336	1	5116	2	Y	91	87	0	15	1	11
							100	9									
*06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	891	1	13031	2	Y	241	225	0	6	1	21
							265	9									
*07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	762	1	10928	2	Y	187	171	0	22	1	15
							206	9									
*08	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	677	1	10727	2	Y	157	146	0	13	1	13
							173	9									
09	14220	X	11830	-0-	-2390	-0-	675	1	10938	2	Y	197	175	0	20	1	15
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	550	1	7092	2	Y	140	135	0	5	1	26
							154	9									
*02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	518	1	6387	2	Y	99	98	0	5	1	22
							109	9									
*03	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	524	1	7236	2	Y	120	113	0	12	1	17
							132	9									
*04	7830	X	6230	-0-	-1600	-0-	384	1	5739	2	Y	97	86	0	13	1	15
							107	9									
*05	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	457	1	7033	2	Y	113	104	0	10	1	14
							124	9									
*06	7680	X	6826	-0-	-854	-0-	429	1	6290	2	Y	97	95	0	7	1	9
							107	9									
*07	7936	X	6976	-0-	-960	-0-	446	1	6421	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									
*08	7936	X	6851	-0-	-1085	-0-	400	1	6351	2	Y	91	84	0	7	1	8
							100	9									
09	7380	X	6573	-0-	-807	-0-	377	1	6102	2	Y	85	77	0	10	1	6
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6882	X	6406	-0-	-476	-0-	453	1	5835	2	Y	107	102	0	4	1	20
							118	9									
*02	6048	X	3356	-0-	-2692	-0-	248	1	3063	2	Y	41	48	0	4	1	9
							45	9									
*03	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	374	1	5158	2	Y	79	72	0	5	1	11
							87	9									
*04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	450	1	6703	2	Y	106	92	0	9	1	16
							117	9									
*05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	418	1	6395	2	Y	92	86	0	11	1	11
							101	9									
*06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	438	1	6431	2	Y	88	85	0	6	1	8
							97	9									
*07	7533	X	7172	-0-	-361	-0-	462	1	6612	2	Y	89	82	0	8	1	7
							98	9									
*08	7533	X	6984	-0-	-549	-0-	409	1	6488	2	Y	79	73	0	6	1	7
							87	9									
09	7290	X	6169	-0-	-1121	-0-	356	1	5745	2	Y	62	56	0	8	1	5
							68	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
*01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	441	1	5673	2	Y	109	104	0	4	1	20
							120	9									
*02	6020	X	5802	-0-	-218	-0-	416	1	5124	2	Y	238	201	0	4	1	53
							262	9									
*03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	458	1	6290	2	Y	105	113	0	30	1	15
							116	9									
*04	6240	X	5774	-0-	-466	-0-	356	1	5322	2	Y	87	77	0	12	1	13
							96	9									
*05	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	361	1	5495	2	Y	81	75	0	9	1	10
							89	9									
*06	6690	X	5491	-0-	-1199	-0-	349	1	5066	2	Y	69	68	0	5	1	6
							76	9									
*07	6913	X	5836	-0-	-1077	-0-	375	1	5381	2	Y	73	67	0	6	1	6
							80	9									
*08	6913	X	5699	-0-	-1214	-0-	334	1	5289	2	Y	69	64	0	5	1	6
							76	9									
09	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	316	1	5086	2	Y	45	40	0	8	1	3
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18693	X	18184	-0-	-509	-0-	1289	1	16625	2	Y	245	248	0	13	1	45
							270	9									
*02	16576	X	12567	-0-	-4009	-0-	933	1	11507	2	Y	115	125	0	9	1	26
							127	9									
*03	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	1342	1	18484	2	Y	307	276	0	14	1	43
							338	9									
*04	17760	X	12597	-0-	-5163	-0-	776	1	11558	2	Y	239	211	0	34	1	37
							263	9									
*05	18352	X	12005	-0-	-6347	-0-	724	1	11098	2	Y	166	157	0	26	1	20
							183	9									
*06	19380	X	18707	-0-	-673	-0-	1174	1	17166	2	Y	334	315	0	10	1	29
							367	9									
*07	20274	X	17369	-0-	-2905	-0-	1108	1	15941	2	Y	291	265	0	31	1	24
							320	9									
*08	20274	X	11942	-0-	-8332	-0-	696	1	11034	2	Y	193	181	0	20	1	16
							212	9									
09	18750	X	10990	-0-	-7760	-0-	629	1	10168	2	Y	175	156	0	22	1	13
							193	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
*01	23188	X	22060	-0-	-1128	-0-	1560	1	20123	2	Y	343	326	0	12	1	63
							377	9									
*02	20692	X	14221	-0-	-6471	-0-	1056	1	13008	2	Y	143	162	0	12	1	32
							157	9									
*03	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	1689	1	23289	2	Y	308	279	0	18	1	43
							339	9									
*04	21810	X	21029	-0-	-781	-0-	1301	1	19446	2	Y	256	226	0	34	1	39
							282	9									
*05	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1351	1	20662	2	Y	268	247	0	28	1	32
							295	9									
*06	22890	X	20479	-0-	-2411	-0-	1293	1	18881	2	Y	277	268	0	17	1	24
							305	9									
*07	25451	X	20582	-0-	-4869	-0-	1322	1	18966	2	Y	267	244	0	25	1	22
							294	9									
*08	25451	X	14453	-0-	-10998	-0-	844	1	13431	2	Y	162	151	0	19	1	14
							178	9									
09	21690	X	14247	-0-	-7443	-0-	817	1	13242	2	Y	171	153	0	19	1	13
							188	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	375	1	4817	2	Y	94	90	0	3	1	17
							103	9									
*02	4900	X	3917	-0-	-983	-0-	290	1	3572	2	Y	50	53	0	3	1	11
							55	9									
*03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	389	1	5369	2	Y	91	83	0	6	1	13
							100	9									
*04	5130	X	4835	-0-	-295	-0-	300	1	4457	2	Y	71	63	0	10	1	11
							78	9									
*05	5301	X	3928	-0-	-1373	-0-	237	1	3634	2	Y	52	49	0	8	1	6
							57	9									
*06	5700	X	4435	-0-	-1265	-0-	281	1	4092	2	Y	56	54	0	3	1	5
							62	9									
*07	5890	X	4352	-0-	-1538	-0-	279	1	4010	2	Y	57	52	0	5	1	5
							63	9									
*08	5890	X	4224	-0-	-1666	-0-	248	1	3921	2	Y	50	47	0	4	1	4
							55	9									
09	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	214	1	3513	2	Y	50	44	0	6	1	4
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	520	1	6712	2	Y	96	91	0	4	1	18
							106	9									
*02	6748	X	6452	-0-	-296	-0-	475	1	5870	2	Y	97	90	0	3	1	22
							107	9									
*03	7471	X	7230	-0-	-241	-0-	482	1	6653	2	Y	86	84	0	12	1	12
							95	9									
*04	7140	X	6817	-0-	-323	-0-	422	1	6304	2	Y	83	72	0	10	1	13
							91	9									
*05	7378	X	6919	-0-	-459	-0-	419	1	6416	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
*06	7110	X	6577	-0-	-533	-0-	417	1	6084	2	Y	69	67	0	5	1	6
							76	9									
*07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	434	1	6224	2	Y	87	80	0	6	1	7
							96	9									
*08	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	392	1	6216	2	Y	61	57	0	6	1	5
							67	9									
09	6840	X	6405	-0-	-435	-0-	368	1	5970	2	Y	61	54	0	7	1	5
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11160	X	11026	-0-	-134	-0-	783	1	10093	2	Y	136	130	0	5	1	25
							150	9									
*02	9940	X	9403	-0-	-537	-0-	696	1	8608	2	Y	90	90	0	5	1	20
							99	9									
*03	11098	X	10670	-0-	-428	-0-	712	1	9830	2	Y	116	109	0	11	1	16
							128	9									
*04	10740	X	9444	-0-	-1296	-0-	586	1	8756	2	Y	93	82	0	13	1	14
							102	9									
*05	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	637	1	9706	2	Y	93	86	0	10	1	11
							102	9									
*06	10680	X	10212	-0-	-468	-0-	646	1	9465	2	Y	92	89	0	6	1	8
							101	9									
*07	10726	X	10363	-0-	-363	-0-	673	1	9592	2	Y	89	82	0	8	1	7
							98	9									
*08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	605	1	9584	2	Y	88	82	0	6	1	7
							97	9									
09	10230	X	9781	-0-	-449	-0-	563	1	9127	2	Y	83	74	0	10	1	6
							91	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6169	X	6058	-0-	-111	-0-	427	1	5475	2	Y	142	138	0	6	1	26
							156	9									
*02	5544	X	4411	-0-	-1133	-0-	322	1	3971	2	Y	107	104	0	5	1	24
							118	9									
*03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	427	1	5873	2	Y	208	190	0	13	1	29
							229	9									
*04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	384	1	5757	2	Y	140	125	0	23	1	21
							154	9									
*05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	376	1	5746	2	Y	126	117	0	15	1	15
							139	9									
*06	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	383	1	5607	2	Y	210	199	0	8	1	18
							231	9									
*07	6572	X	6316	-0-	-256	-0-	398	1	5730	2	Y	171	156	0	19	1	14
							188	9									
*08	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	359	1	5704	2	Y	113	105	0	12	1	10
							124	9									
09	6330	X	5541	-0-	-789	-0-	318	1	5126	2	Y	88	79	0	12	1	7
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32922	X	30389	-0-	-2533	-0-	2156	1	27860	2	Y	339	317	0	11	1	62
							373	9									
*02	29148	X	21149	-0-	-7999	-0-	1568	1	19354	2	Y	206	210	0	12	1	46
							227	9									
*03	31713	X	31332	-0-	-381	-0-	2098	1	28925	2	Y	281	262	0	26	1	39
							309	9									
*04	30420	X	28199	-0-	-2221	-0-	1750	1	26138	2	Y	283	248	0	31	1	43
							311	9									
*05	30380	X	26980	-0-	-3400	-0-	1644	1	25119	2	Y	197	185	0	31	1	24
							217	9									
*06	30480	X	26684	-0-	-3796	-0-	1694	1	24761	2	Y	208	202	0	12	1	18
							229	9									
*07	31496	X	26990	-0-	-4506	-0-	1742	1	25007	2	Y	219	200	0	19	1	18
							241	9									
*08	31496	X	25168	-0-	-6328	-0-	1478	1	23455	2	Y	214	199	0	15	1	18
							235	9									
09	28290	X	24744	-0-	-3546	-0-	1425	1	23090	2	Y	208	185	0	25	1	16
							229	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

*01	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	221	1	2855	2	Y	100	95	0	4	1	18
							110	9									
*02	3556	X	2412	-0-	-1144	-0-	177	1	2157	2	Y	71	69	0	4	1	16
							78	9									
*03	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	209	1	2864	2	Y	84	79	0	9	1	12
							92	9									
*04	3540	X	2272	-0-	-1268	-0-	139	1	2057	2	Y	69	61	0	9	1	11
							76	9									
*05	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	187	1	2854	2	Y	81	74	0	8	1	10
							89	9									
*06	3090	X	2500	-0-	-590	-0-	156	1	2282	2	Y	56	56	0	5	1	5
							62	9									
*07	3193	X	2390	-0-	-803	-0-	151	1	2172	2	Y	61	56	0	5	1	5
							67	9									
*08	3193	X	1834	-0-	-1359	-0-	107	1	1691	2	Y	33	31	0	4	1	3
							36	9									
09	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	161	1	2558	2	Y	93	83	0	6	1	7
							102	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

*01	9734	X	8678	-0-	-1056	-0-	612	1	7888	2	Y	162	154	0	6	1	30
							178	9									
*02	8792	X	6180	-0-	-2612	-0-	456	1	5626	2	Y	89	93	0	6	1	20
							98	9									
*03	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	600	1	8251	2	Y	149	137	0	11	1	21
							164	9									
*04	8430	X	7885	-0-	-545	-0-	486	1	7264	2	Y	123	108	0	17	1	19
							135	9									
*05	8680	X	7936	-0-	-744	-0-	478	1	7335	2	Y	112	104	0	13	1	14
							123	9									
*06	8760	X	7814	-0-	-946	-0-	495	1	7225	2	Y	85	84	0	7	1	8
							94	9									
*07	9052	X	7973	-0-	-1079	-0-	512	1	7345	2	Y	105	96	0	8	1	9
							116	9									
*08	9052	X	7714	-0-	-1338	-0-	452	1	7145	2	Y	106	99	0	7	1	9
							117	9									
09	7920	X	7293	-0-	-627	-0-	418	1	6764	2	Y	101	89	0	13	1	8
							111	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 09/22/2021 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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	17969	-0-	17969	17969	1174	1	16197	2	Y	544	468	0			76
						598	9									
*04	T. A.	18766	-0-	18766	36735	1154	1	17218	2	Y	358	318	0	61	1	55
						394	9									
*05	T. A.	19752	-0-	19752	56487	1186	1	18128	2	Y	398	366	0	39	1	48
						438	9									
*06	T. A.	15747	-0-	15747	72234	991	1	14441	2	Y	286	284	0	25	1	25
						315	9									
*07	87467 X	15233	-0-	-72234	-0-	978	1	14035	2	Y	200	183	0	26	1	16
						220	9									
*08	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	781	1	12388	2	Y	246	227	0	14	1	21
						271	9									
*09	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	669	1	10854	2	Y	77	69	0	23	1	6
						85	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

*01	7161 X	7080	-0-	-81	-0-	496	1	6391	2	Y	175	167	0	7	1	32
						193	9									
*02	6468 X	5490	-0-	-978	-0-	406	1	4996	2	Y	80	88	0	6	1	18
						88	9									
*03	6851 X	6575	-0-	-276	-0-	432	1	5977	2	Y	151	138	0	10	1	21
						166	9									
*04	6840 X	5505	-0-	-1335	-0-	338	1	5031	2	Y	124	109	0	17	1	19
						136	9									
*05	7068 X	5239	-0-	-1829	-0-	315	1	4814	2	Y	100	94	0	13	1	12
						110	9									
*06	6840 X	5075	-0-	-1765	-0-	319	1	4677	2	Y	72	72	0	6	1	6
						79	9									
*07	6603 X	5272	-0-	-1331	-0-	335	1	4841	2	Y	87	79	0	7	1	7
						96	9									
*08	6603 X	5220	-0-	-1383	-0-	302	1	4812	2	Y	96	89	0	6	1	8
						106	9									
09	5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	251	1	4069	2	Y	70	62	0	11	1	5
						77	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

*01	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	1037	1	13372	2	Y	293	281	0	11	1	54
						322	9									
*02	12796 X	12119	-0-	-677	-0-	894	1	11027	2	Y	180	184	0	10	1	40
						198	9									
*03	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	1008	1	13896	2	Y	235	220	0	22	1	33
						259	9									
*04	14340 X	13725	-0-	-615	-0-	846	1	12611	2	Y	244	214	0	26	1	37
						268	9									
*05	14818 X	13887	-0-	-931	-0-	835	1	12807	2	Y	223	207	0	26	1	27
						245	9									
*06	14550 X	13215	-0-	-1335	-0-	834	1	12188	2	Y	175	173	0	14	1	15
						193	9									
*07	15252 X	1127	-0-	-14125	-0-	72	1	1054	2	Y	1	1	0	15	1	-0-
						1	9									
*08	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	1216	1	19320	2	Y	227	208	0			19
						250	9									
09	13770 X	13342	-0-	-428	-0-	766	1	12371	2	Y	186	166	0	25	1	14
						205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5320	X	4666	-0-	-654	-0-	349	1	4313	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	5890	X	3654	-0-	-2236	-0-	246	1	3407	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	449	1	6676	2	Y	32	27	0			5
							35	9									
*05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	391	1	5975	2	Y	98	87	0	4	1	12
							108	9									
*06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	393	1	5768	2	Y	81	80	0	6	1	7
							89	9									
*07	7409	X	6129	-0-	-1280	-0-	394	1	5645	2	Y	82	74	0	8	1	7
							90	9									
*08	7409	X	5651	-0-	-1758	-0-	330	1	5240	2	Y	74	69	0	6	1	6
							81	9									
09	7170	X	4923	-0-	-2247	-0-	284	1	4563	2	Y	69	61	0	9	1	5
							76	9									

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
*01	33759	X	33238	-0-	-521	-0-	2373	1	30591	2	Y	249	237	0	9	1	46
							274	9									
*02	30436	X	22782	-0-	-7654	-0-	1698	1	20945	2	Y	126	135	0	9	1	28
							139	9									
*03	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	2287	1	31527	2	Y	239	218	0	16	1	33
							263	9									
*04	32160	X	31044	-0-	-1116	-0-	1935	1	28859	2	Y	227	198	0	27	1	35
							250	9									
*05	33232	X	31653	-0-	-1579	-0-	1932	1	29494	2	Y	206	192	0	24	1	25
							227	9									
*06	33150	X	30021	-0-	-3129	-0-	1908	1	27923	2	Y	173	170	0	13	1	15
							190	9									
*07	34255	X	29913	-0-	-4342	-0-	1938	1	27780	2	Y	177	161	0	16	1	15
							195	9									
*08	34255	X	29009	-0-	-5246	-0-	1706	1	27112	2	Y	174	162	0	12	1	15
							191	9									
09	31140	X	28149	-0-	-2991	-0-	1626	1	26329	2	Y	176	157	0	21	1	13
							194	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	2225	1	28708	2	Y	234	219	0	7	1	43
							257	9									
*02	22148	X	20491	-0-	-1657	-0-	1526	1	18814	2	Y	137	141	0	8	1	31
							151	9									
*03	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	1974	1	27231	2	Y	245	225	0	17	1	34
							270	9									
*04	24570	X	23244	-0-	-1326	-0-	1446	1	21559	2	Y	217	190	0	28	1	33
							239	9									
*05	25389	X	21473	-0-	-3916	-0-	1306	1	19985	2	Y	165	155	0	23	1	20
							182	9									
*06	24570	X	22625	-0-	-1945	-0-	1438	1	21015	2	Y	156	152	0	10	1	14
							172	9									
*07	29636	X	22759	-0-	-6877	-0-	1472	1	21114	2	Y	157	144	0	14	1	13
							173	9									
*08	29636	X	20543	-0-	-9093	-0-	1207	1	19176	2	Y	145	135	0	11	1	12
							160	9									
09	23310	X	16950	-0-	-6360	-0-	978	1	15829	2	Y	130	115	0	17	1	10
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23064	X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1	12226	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
*02	20748	X	14782	-0-	-5966	-0-	1107	1	13667	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
*03	22165	X	15731	-0-	-6434	-0-	1061	1	14653	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
*04	20760	X	6529	-0-	-14231	-0-	408	1	6114	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
*05	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	1550	1	23703	2	Y	26	23	0	1	1	3
							29	9									
*06	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	1513	1	22096	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
*07	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1418	1	20341	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
*08	25358	X	20503	-0-	-4855	-0-	1214	1	19289	2	Y	-0-					-0-
09	24540	X	18166	-0-	-6374	-0-	1056	1	17106	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23932	X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1	21829	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
*02	21616	X	18318	-0-	-3298	-0-	1374	1	16940	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	1434	1	19769	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
*04	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	1438	1	21447	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
*05	23529	X	22679	-0-	-850	-0-	1391	1	21284	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	22770	X	21569	-0-	-1201	-0-	1382	1	20185	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*07	23715	X	21806	-0-	-1909	-0-	1420	1	20382	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	23715	X	21389	-0-	-2326	-0-	1266	1	20119	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	22950	X	20568	-0-	-2382	-0-	1197	1	19367	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27636	X	24782	-0-	-2854	-0-	1855	1	22903	2	Y	22	17	0			5
							24	9									
*03	29884	X	28316	-0-	-1568	-0-	1912	1	26379	2	Y	23	22	0	3	1	3
							25	9									
*04	28590	X	28070	-0-	-520	-0-	1762	1	26302	2	Y	5	4	0	3	1	1
							6	9									
*05	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	1754	1	26816	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	1679	1	24523	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
*07	29109	X	26164	-0-	-2945	-0-	1707	1	24454	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
							3	9									
*08	29109	X	25684	-0-	-3425	-0-	1521	1	24163	2	Y	-0-					-0-
09	28170	X	24636	-0-	-3534	-0-	1435	1	23201	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29264	X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1	25614	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*02	26348	X	24294	-0-	-2054	-0-	1822	1	22470	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	28706	X	28583	-0-	-123	-0-	1931	1	26652	2	Y	-0-					-0-
*04	27210	X	26175	-0-	-1035	-0-	1645	1	24530	2	Y	-0-					-0-
*05	28024	X	26448	-0-	-1576	-0-	1624	1	24823	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	27810	X	25408	-0-	-2402	-0-	1626	1	23781	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	28737	X	25783	-0-	-2954	-0-	1681	1	24101	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	28737	X	25168	-0-	-3569	-0-	1489	1	23678	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	26250	X	23795	-0-	-2455	-0-	1386	1	22408	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

*02	23632	X	17915	-0-	-5717	-0-	1346	1	16569	2	Y	-0-					-0-
*03	26071	X	26019	-0-	-52	-0-	1758	1	24261	2	Y	-0-					-0-
*04	24630	X	23618	-0-	-1012	-0-	1483	1	22135	2	Y	-0-					-0-
*05	25420	X	23633	-0-	-1787	-0-	1451	1	22182	2	Y	-0-					-0-
*06	25320	X	22724	-0-	-2596	-0-	1455	1	21269	2	Y	-0-					-0-
*07	26164	X	23157	-0-	-3007	-0-	1511	1	21646	2	Y	-0-					-0-
*08	26164	X	22596	-0-	-3568	-0-	1339	1	21257	2	Y	-0-					-0-
09	23700	X	21321	-0-	-2379	-0-	1242	1	20079	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

*01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	985	1	12696	2	Y	343	328	0	13	1	63
							377	9									
*02	19292	X	9409	-0-	-9883	-0-	692	1	8528	2	Y	172	185	0	12	1	38
							189	9									
*03	21359	X	12897	-0-	-8462	-0-	850	1	11739	2	Y	280	258	0	21	1	39
							308	9									
*04	20670	X	11468	-0-	-9202	-0-	701	1	10429	2	Y	307	268	0	31	1	47
							338	9									
*05	14539	X	10124	-0-	-4415	-0-	611	1	9350	2	Y	148	144	0	33	1	18
							163	9									
*06	13590	X	10816	-0-	-2774	-0-	682	1	9939	2	Y	177	170	0	9	1	16
							195	9									
*07	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	778	1	11190	2	Y	225	206	0	16	1	19
							248	9									
*08	12958	X	11024	-0-	-1934	-0-	643	1	10170	2	Y	192	179	0	16	1	16
							211	9									
09	11490	X	10919	-0-	-571	-0-	621	1	10078	2	Y	200	178	0	23	1	15
							220	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 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8866	X	7942	-0-	-924	-0-	560	1	7215	2	Y	152	148	0	7	1	28
							167	9									
*02	8008	X	6658	-0-	-1350	-0-	491	1	6053	2	Y	104	104	0	5	1	23
							114	9									
*03	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	582	1	8029	2	Y	162	149	0	13	1	23
							178	9									
*04	7920	X	7159	-0-	-761	-0-	441	1	6579	2	Y	126	112	0	18	1	19
							139	9									
*05	7998	X	7556	-0-	-442	-0-	457	1	6968	2	Y	119	110	0	14	1	14
							131	9									
*06	8550	X	7407	-0-	-1143	-0-	465	1	6822	2	Y	109	106	0	7	1	10
							120	9									
*07	8835	X	7486	-0-	-1349	-0-	479	1	6888	2	Y	108	99	0	10	1	9
							119	9									
*08	8835	X	7229	-0-	-1606	-0-	423	1	6703	2	Y	94	88	0	7	1	8
							103	9									
09	7410	X	6946	-0-	-464	-0-	400	1	6458	2	Y	80	71	0	11	1	6
							88	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

*01	15190	X	14969	-0-	-221	-0-	1060	1	13686	2	Y	203	195	0	8	1	37
							223	9									
*02	13664	X	10136	-0-	-3528	-0-	750	1	9256	2	Y	118	122	0	7	1	26
							130	9									
*03	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	1052	1	14506	2	Y	197	181	0	15	1	27
							217	9									
*04	14490	X	13402	-0-	-1088	-0-	829	1	12373	2	Y	182	159	0	22	1	28
							200	9									
*05	14973	X	13583	-0-	-1390	-0-	824	1	12580	2	Y	163	151	0	20	1	20
							179	9									
*06	15270	X	14159	-0-	-1111	-0-	895	1	13103	2	Y	146	143	0	10	1	13
							161	9									
*07	15872	X	14105	-0-	-1767	-0-	910	1	13039	2	Y	142	130	0	13	1	12
							156	9									
*08	15872	X	14074	-0-	-1798	-0-	825	1	13092	2	Y	143	133	0	10	1	12
							157	9									
09	14190	X	10103	-0-	-4087	-0-	581	1	9409	2	Y	103	91	0	16	1	8
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

*02	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	1459	1	17980	2	Y	-0-	-0-
*03	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	1511	1	20868	2	Y	-0-	-0-
*04	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	1342	1	20045	2	Y	-0-	-0-
*05	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	1371	1	20973	2	Y	-0-	-0-
*06	20940	X	19991	-0-	-949	-0-	1282	1	18709	2	Y	-0-	-0-
*07	22506	X	18717	-0-	-3789	-0-	1219	1	17498	2	Y	-0-	-0-
*08	22506	X	18201	-0-	-4305	-0-	1078	1	17123	2	Y	-0-	-0-
09	21690	X	17355	-0-	-4335	-0-	1012	1	16343	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18480	X	6465	-0-	-12015	-0-	484	1	5981	2	Y	-0-					-0-
*03	19995	X	8512	-0-	-11483	-0-	578	1	7934	2	Y	-0-					-0-
*04	18780	X	8052	-0-	-10728	-0-	506	1	7546	2	Y	-0-					-0-
*05	14384	X	8045	-0-	-6339	-0-	494	1	7551	2	Y	-0-					-0-
*06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	1526	1	22294	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*07	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	1537	1	22045	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	910	1	14459	2	Y	-0-					-0-
*09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	661	1	10700	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

*02	22344	X	21352	-0-	-992	-0-	1604	1	19748	2	Y	-0-					-0-
*03	24366	X	23368	-0-	-998	-0-	1579	1	21789	2	Y	-0-					-0-
*04	23250	X	22310	-0-	-940	-0-	1402	1	20908	2	Y	-0-					-0-
*05	23684	X	22720	-0-	-964	-0-	1392	1	21328	2	Y	-0-					-0-
*06	22890	X	21935	-0-	-955	-0-	1405	1	20530	2	Y	-0-					-0-
*07	23653	X	22335	-0-	-1318	-0-	1455	1	20880	2	Y	-0-					-0-
*08	23498	X	21894	-0-	-1604	-0-	1297	1	20596	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	22380	X	20963	-0-	-1417	-0-	1221	1	19741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	209	192	0	7	1	47
							230	9									
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	2	Y	709	631	0	26	1	99
							780	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	184	176	0	79	1	28
							202	9									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	427	384	0	20	1	51
							470	9									
*06	2190	N	1615	-0-	-575	-0-	67	1	1013	2	Y	486	467	0	27	1	43
							535	9									
*07	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	12	1	162	2	Y	220	202	0	43	1	18
							242	9									
*08	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	7	1	141	2	Y	104	98	0	15	1	9
							114	9									
09	1620	X	362	-0-	-1258	-0-	18	1	252	2	Y	84	76	0	11	1	6
							92	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

*01	9951	X	5142	-0-	-4809	-0-	278	1	3597	2	Y	1152	1073	0	35	1	211
							1267	9									
*02	5824	X	2952	-0-	-2872	-0-	181	1	2244	2	Y	479	542	0	41	1	107
							527	9									
*03	6386	X	5219	-0-	-1167	-0-	271	1	3713	2	Y	1123	1014	0	59	1	157
							1235	9									
*04	5250	X	4825	-0-	-425	-0-	227	1	3379	2	Y	1108	969	0	126	1	170
							1219	9									
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	241	1	3669	2	Y	1259	1157	0	120	1	152
							1385	9									
*06	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	252	1	3697	2	Y	994	980	0	79	1	87
							1093	9									
*07	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	197	1	2823	2	Y	846	772	0	91	1	70
							931	9									
*08	5301	X	1504	-0-	-3797	-0-	66	1	1067	2	Y	337	320	0	59	1	28
							371	9									
09	5130	X	3096	-0-	-2034	-0-	139	1	2221	2	Y	669	596	0	51	1	50
							736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	Y	553	517	0	18	1	101
							608	9									
*02	1820	X	1098	-0-	-722	-0-	61	1	739	2	Y	271	292	0	20	1	60
							298	9									
*03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	1524	2	Y	623	562	0	34	1	87
							685	9									
*04	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	98	1	1448	2	Y	542	476	0	70	1	83
							596	9									
*05	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	102	1	1545	2	Y	498	462	0	59	1	60
							548	9									
*06	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	114	1	1659	2	Y	421	413	0	31	1	37
							463	9									
*07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	163	1	2343	2	Y	335	306	0	38	1	28
							369	9									
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	163	1	2602	2	Y	205	193	0	23	1	17
							226	9									
09	2250	X	417	-0-	-1833	-0-	14	1	206	2	Y	179	159	0	23	1	14
							197	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	314	1	4063	2	Y	334	319	0	12	1	61
							367	9									
*02	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	323	1	3977	2	Y	192	198	0	12	1	43
							211	9									
*03	5115	X	3193	-0-	-1922	-0-	199	1	2759	2	Y	214	203	0	24	1	30
							235	9									
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	300	1	4472	2	Y	314	272	0	24	1	48
							345	9									
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	301	1	4591	2	Y	294	273	0	34	1	35
							323	9									
*06	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	267	1	3924	2	Y	235	231	0	18	1	21
							259	9									
*07	5301	X	4294	-0-	-1007	-0-	266	1	3800	2	Y	207	190	0	21	1	17
							228	9									
*08	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	214	1	3399	2	Y	200	185	0	15	1	17
							220	9									
09	5130	X	1186	-0-	-3944	-0-	64	1	1031	2	Y	83	75	0	19	1	6
							91	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6107	X	4891	-0-	-1216	-0-	329	1	4254	2	Y	280	272	0	11	1	51
							308	9									
*02	5516	X	3456	-0-	-2060	-0-	247	1	3026	2	Y	166	170	0	10	1	37
							183	9									
*03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	367	1	5085	2	Y	302	276	0	21	1	42
							332	9									
*04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	274	1	4040	2	Y	247	217	0	34	1	38
							272	9									
*05	5053	X	4482	-0-	-571	-0-	260	1	3958	2	Y	240	222	0	27	1	29
							264	9									
*06	5640	X	3612	-0-	-2028	-0-	221	1	3208	2	Y	166	165	0	15	1	15
							183	9									
*07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	340	1	4866	2	Y	210	193	0	15	1	17
							231	9									
*08	5828	X	4451	-0-	-1377	-0-	252	1	3973	2	Y	205	190	0	15	1	17
							226	9									
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	316	1	5100	2	Y	167	148	0	23	1	13
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	388 378	1 9	5006	2	Y	344	331	0	13	1	63
*02	5852	X	4503	-0-	-1349	-0-	327 139	1 9	4037	2	Y	126	149	0	12	1	28
*03	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	326 339	1 9	4482	2	Y	308	277	0	16	1	43
*04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	314 378	1 9	4672	2	Y	344	300	0	34	1	53
*05	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	311 358	1 9	4785	2	Y	325	302	0	37	1	39
*06	5580	X	4057	-0-	-1523	-0-	245 265	1 9	3547	2	Y	241	239	0	20	1	21
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	360 284	1 9	5138	2	Y	258	236	0	22	1	21
*08	5549	X	4427	-0-	-1122	-0-	251 223	1 9	3953	2	Y	203	189	0	18	1	17
09	5370	X	4163	-0-	-1207	-0-	232 174	1 9	3757	2	Y	158	141	0	22	1	12

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

*01	5890	X	4282	-0-	-1608	-0-	288 284	1 9	3710	2	Y	258	255	0	12	1	47
*02	4760	X	3242	-0-	-1518	-0-	231 178	1 9	2833	2	Y	162	164	0	9	1	36
*03	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	253 244	1 9	3495	2	Y	222	207	0	20	1	31
*04	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	202 221	1 9	3039	2	Y	201	176	0	25	1	31
*05	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	254 256	1 9	3885	2	Y	233	214	0	22	1	28
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	267 275	1 9	3924	2	Y	250	241	0	15	1	22
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	251 249	1 9	3590	2	Y	226	206	0	23	1	19
*08	4402	X	704	-0-	-3698	-0-	40 13	1 9	651	2	Y	12	14	0	16	1	1
09	4470	X	1223	-0-	-3247	-0-	66 62	1 9	1095	2	Y	56	50	0	3	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 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
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	218	1	2835	2	Y	241	231	0	9	1	44
							265	9									
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	217	1	2695	2	Y	136	141	0	9	1	30
							150	9									
*03	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	208	1	2842	2	Y	199	184	0	17	1	28
							219	9									
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	195	1	2895	2	Y	208	182	0	22	1	32
							229	9									
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	195	1	3003	2	Y	207	192	0	22	1	25
							228	9									
*06	3300	X	2404	-0-	-896	-0-	144	1	2095	2	Y	150	149	0	13	1	13
							165	9									
*07	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	198	1	2872	2	Y	165	150	0	14	1	14
							182	9									
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	3943	2	Y	172	160	0	11	1	15
							189	9									
*09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	334	1	5409	2	Y	175	156	0	21	1	13
							193	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

*01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	344	1	4424	2	Y	361	339	0	12	1	66
							397	9									
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	254	1	3140	2	Y	149	169	0	13	1	33
							164	9									
*03	3782	X	1941	-0-	-1841	-0-	120	1	1661	2	Y	145	139	0	19	1	20
							160	9									
*04	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	2			Y	-0-	4	0	16	1	-0-
*05	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	157	1	2415	2	Y	280	246	0			34
							308	9									
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	329	1	4800	2	Y	273	266	0	17	1	24
							300	9									
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	331	1	4737	2	Y	297	272	0	25	1	24
							327	9									
*08	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	115	1	1813	2	Y	109	103	0	21	1	9
							120	9									
09	5430	X	1492	-0-	-3938	-0-	82	1	1324	2	Y	78	69	0	12	1	6
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

*02	20748	X	18792	-0-	-1956	-0-	1410	1	17379	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	22568	X	20949	-0-	-1619	-0-	1417	1	19532	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	21450	X	19789	-0-	-1661	-0-	1243	1	18546	2	Y	-0-					-0-
*05	21793	X	16690	-0-	-5103	-0-	1025	1	15665	2	Y	-0-					-0-
*06	21060	X	16563	-0-	-4497	-0-	1061	1	15502	2	Y	-0-					-0-
*07	21049	X	17011	-0-	-4038	-0-	1107	1	15904	2	Y	-0-					-0-
*08	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	1293	1	20519	2	Y	-0-					-0-
09	19860	X	19647	-0-	-213	-0-	1142	1	18505	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
*01	19933	X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	17024	X	13677	-0-	-3347	-0-	1025	1	12649	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*03	18383	X	17172	-0-	-1211	-0-	1161	1	16011	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	1175	1	17479	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	1099	1	16747	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	16710	X	16632	-0-	-78	-0-	1063	1	15567	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	19344	X	15637	-0-	-3707	-0-	1018	1	14617	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	19344	X	17586	-0-	-1758	-0-	1042	1	16542	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	18720	X	15800	-0-	-2920	-0-	919	1	14879	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

*01	8153	X	8061	-0-	-92	-0-	532	1	6866	2	Y	603	574	0	22	1	110
							663	9									
*02	7028	X	6142	-0-	-886	-0-	442	1	5410	2	Y	264	294	0	21	1	59
							290	9									
*03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	2	Y	493	450	0	33	1	69
							542	9									
*04	7800	X	7472	-0-	-328	-0-	436	1	6500	2	Y	487	426	0	55	1	75
							536	9									
*05	8060	X	7432	-0-	-628	-0-	427	1	6519	2	Y	442	411	0	53	1	53
							486	9									
*06	7830	X	5937	-0-	-1893	-0-	354	1	5196	2	Y	352	346	0	28	1	31
							387	9									
*07	8091	X	7383	-0-	-708	-0-	454	1	6516	2	Y	375	343	0	32	1	31
							413	9									
*08	8091	X	6188	-0-	-1903	-0-	346	1	5472	2	Y	336	313	0	26	1	28
							370	9									
09	7500	X	5940	-0-	-1560	-0-	332	1	5321	2	Y	261	232	0	37	1	20
							287	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

*01	3410	X	692	-0-	-2718	-0-	41	1	532	2	Y	108	155	0	18	1	20
							119	9									
*02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	16	0	4	1	-0-
*03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	217	1	2992	2	Y	330	284	0			46
							363	9									
*04	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	128	1	1914	2	Y	248	219	0	37	1	38
							273	9									
*05	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	86	1	1315	2	Y	174	164	0	27	1	21
							191	9									
*06	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	34	1	509	2	Y	71	75	0	11	1	6
							78	9									
*07	3596	X	2010	-0-	-1586	-0-	115	1	1634	2	Y	237	216	0	7	1	20
							261	9									
*08	3596	X	980	-0-	-2616	-0-	49	1	802	2	Y	117	111	0	16	1	10
							129	9									
09	2310	X	1271	-0-	-1039	-0-	67	1	1106	2	Y	89	79	0	13	1	7
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 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
*02	5796	X	3528	-0-	-2268	-0-	246	1	3003	2	Y	254	263	0	16	1	57
							279	9									
*03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	734	1	10129	2	Y	618	557	0	32	1	86
							680	9									
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	412	1	6175	2	Y	594	520	0	69	1	91
							653	9									
*05	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	202	1	3101	2	Y	197	200	0	64	1	24
							217	9									
*06	6420	X	12	-0-	-6408	-0-	12	2			Y	-0-	11	0	13	1	-0-
*07	11594	X	607	-0-	-10987	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	11594	X	3995	-0-	-7599	-0-	229	1	3626	2	Y	127	116	0			11
							140	9									
09	7260	X	5891	-0-	-1369	-0-	313	1	5059	2	Y	472	421	0	26	1	36
							519	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

*01	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	1491	1	19223	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1165	1	14371	2	Y	57	45	0			13
							63	9									
*03	7936	X	7709	-0-	-227	-0-	516	1	7153	2	Y	36	37	0	7	1	5
							40	9									
*04	7680	X	1987	-0-	-5693	-0-	125	1	1849	2	Y	12	11	0	4	1	2
							13	9									
*05	7936	X	2064	-0-	-5872	-0-	126	1	1935	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
*06	7680	X	2055	-0-	-5625	-0-	130	1	1917	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*07	16337	X	2120	-0-	-14217	-0-	135	1	1974	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
*08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2070	X	15	-0-	-2055	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

*01	16461	X	1916	-0-	-14545	-0-	138	1	1770	2	Y	7	17	0	3	1	1
							8	9									
*02	14980	X	14546	-0-	-434	-0-	1087	1	13393	2	Y	60	48	0			13
							66	9									
*03	16585	X	14038	-0-	-2547	-0-	940	1	13003	2	Y	86	80	0	7	1	12
							95	9									
*04	16050	X	15101	-0-	-949	-0-	943	1	14080	2	Y	71	62	0	10	1	11
							78	9									
*05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	991	1	15156	2	Y	64	59	0	8	1	8
							70	9									
*06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	1022	1	14949	2	Y	57	56	0	4	1	5
							63	9									
*07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	1053	1	15081	2	Y	65	60	0	5	1	5
							72	9									
*08	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	992	1	15739	2	Y	70	64	0	5	1	6
							77	9									
*09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	967	1	15659	2	Y	66	59	0	8	1	5
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18228	X	17486	-0-	-742	-0-	1250	1	16135	2	Y	92	89	0	4	1	17
							101	9									
*02	16380	X	16014	-0-	-366	-0-	1196	1	14733	2	Y	77	74	0	3	1	17
							85	9									
*03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	1201	1	16585	2	Y	100	93	0	10	1	14
							110	9									
*04	17130	X	16932	-0-	-198	-0-	1057	1	15776	2	Y	90	79	0	11	1	14
							99	9									
*05	17763	X	15934	-0-	-1829	-0-	972	1	14881	2	Y	74	69	0	10	1	9
							81	9									
*06	17400	X	15563	-0-	-1837	-0-	991	1	14502	2	Y	64	62	0	5	1	6
							70	9									
*07	17980	X	15578	-0-	-2402	-0-	1010	1	14501	2	Y	61	56	0	6	1	5
							67	9									
*08	17980	X	5722	-0-	-12258	-0-	337	1	5361	2	Y	22	21	0	4	1	2
							24	9									
09	16980	X	9	-0-	-16971	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

*01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	1121	1	14454	2	Y	157	150	0	6	1	29
							173	9									
*02	14028	X	9797	-0-	-4231	-0-	729	1	8973	2	Y	86	90	0	6	1	19
							95	9									
*03	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1169	1	16116	2	Y	173	157	0	11	1	24
							190	9									
*04	15240	X	11872	-0-	-3368	-0-	736	1	11019	2	Y	106	95	0	19	1	16
							117	9									
*05	15748	X	14172	-0-	-1576	-0-	862	1	13188	2	Y	111	103	0	11	1	13
							122	9									
*06	16560	X	13969	-0-	-2591	-0-	889	1	12972	2	Y	98	95	0	7	1	9
							108	9									
*07	17577	X	13266	-0-	-4311	-0-	858	1	12299	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									
*08	17577	X	13823	-0-	-3754	-0-	816	1	12952	2	Y	50	47	0	7	1	4
							55	9									
09	13980	X	11557	-0-	-2423	-0-	668	1	10805	2	Y	76	67	0	7	1	6
							84	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

*01	14260	X	11414	-0-	-2846	-0-	805	1	10372	2	Y	215	210	0	9	1	39
							237	9									
*02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	957	1	11773	2	Y	179	170	0	8	1	40
							197	9									
*03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	929	1	12799	2	Y	241	225	0	22	1	34
							265	9									
*04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	755	1	11262	2	Y	222	195	0	27	1	34
							244	9									
*05	14353	X	13481	-0-	-872	-0-	814	1	12443	2	Y	204	189	0	24	1	25
							224	9									
*06	13890	X	12649	-0-	-1241	-0-	797	1	11651	2	Y	183	179	0	13	1	16
							201	9									
*07	14353	X	11891	-0-	-2462	-0-	762	1	10952	2	Y	161	147	0	17	1	13
							177	9									
*08	14074	X	12240	-0-	-1834	-0-	714	1	11341	2	Y	168	156	0	11	1	14
							185	9									
09	13080	X	10615	-0-	-2465	-0-	608	1	9869	2	Y	125	111	0	19	1	9
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	209	1	2690	2	Y	426	402	0	15	1	78
							469	9									
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	199	1	2479	2	Y	239	249	0	15	1	53
							263	9									
*03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	347	1	4770	2	Y	471	428	0	30	1	66
							518	9									
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	199	1	2944	2	Y	420	369	0	53	1	64
							462	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	191	1	2949	2	Y	403	373	0	45	1	49
							443	9									
*06	5490	X	4105	-0-	-1385	-0-	234	1	3411	2	Y	418	405	0	25	1	37
							460	9									
*07	5673	X	3761	-0-	-1912	-0-	218	1	3147	2	Y	360	329	0	38	1	30
							396	9									
*08	5673	X	1144	-0-	-4529	-0-	64	1	1002	2	Y	71	70	0	25	1	6
							78	9									
09	4110	X	1587	-0-	-2523	-0-	82	1	1316	2	Y	172	153	0	12	1	13
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

*01	32736	X	30490	-0-	-2246	-0-	2193	1	28289	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	29260	X	24263	-0-	-4997	-0-	1822	1	22435	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	31961	X	30661	-0-	-1300	-0-	2074	1	28578	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*04	30180	X	28340	-0-	-1840	-0-	1781	1	26553	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
*05	31124	X	28837	-0-	-2287	-0-	1767	1	27063	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	29820	X	27632	-0-	-2188	-0-	1769	1	25859	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*07	30814	X	27996	-0-	-2818	-0-	1823	1	26169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	30814	X	27686	-0-	-3128	-0-	1641	1	26041	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	28440	X	26621	-0-	-1819	-0-	1549	1	25068	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

*01	32023	X	31197	-0-	-826	-0-	2243	1	28934	2	Y	18	18	0	1	1	3
							20	9									
*02	28560	X	22714	-0-	-5846	-0-	1703	1	20999	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
*03	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	2229	1	30746	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
*04	30450	X	29572	-0-	-878	-0-	1856	1	27699	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
*05	31279	X	30097	-0-	-1182	-0-	1845	1	28233	2	Y	17	15	0	2	1	2
							19	9									
*06	32100	X	29066	-0-	-3034	-0-	1860	1	27193	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
*07	33170	X	29552	-0-	-3618	-0-	1925	1	27615	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
*08	33170	X	28816	-0-	-4354	-0-	1706	1	27097	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
09	29670	X	26911	-0-	-2759	-0-	1565	1	25331	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	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
*01	17546	X	16809	-0-	-737	-0-	1201	1	15479	2	Y	117	113	0	5	1	21
							129	9									
*02	15484	X	14362	-0-	-1122	-0-	1073	1	13209	2	Y	73	74	0	4	1	16
							80	9									
*03	16926	X	6525	-0-	-10401	-0-	442	1	6064	2	Y	17	22	0	9	1	2
							19	9									
*04	16260	X	14259	-0-	-2001	-0-	890	1	13289	2	Y	73	62	0	2	1	11
							80	9									
*05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	1033	1	15809	2	Y	85	78	0	8	1	10
							94	9									
*06	16260	X	13883	-0-	-2377	-0-	888	1	12932	2	Y	57	57	0	5	1	5
							63	9									
*07	15934	X	15534	-0-	-400	-0-	1007	1	14451	2	Y	69	63	0	5	1	6
							76	9									
*08	16988	X	14331	-0-	-2657	-0-	843	1	13425	2	Y	57	53	0	5	1	5
							63	9									
09	16440	X	13607	-0-	-2833	-0-	791	1	12762	2	Y	49	43	0	7	1	4
							54	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
*01	23002	X	21417	-0-	-1585	-0-	1525	1	19698	2	Y	176	169	0	7	1	32
							194	9									
*02	20440	X	17563	-0-	-2877	-0-	1310	1	16125	2	Y	116	116	0	6	1	26
							128	9									
*03	22506	X	20222	-0-	-2284	-0-	1354	1	18682	2	Y	169	157	0	14	1	24
							186	9									
*04	21780	X	19529	-0-	-2251	-0-	1216	1	18161	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
*05	22258	X	19469	-0-	-2789	-0-	1186	1	18122	2	Y	146	134	0	15	1	18
							161	9									
*06	20730	X	19135	-0-	-1595	-0-	1219	1	17802	2	Y	104	104	0	9	1	9
							114	9									
*07	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	1369	1	19668	2	Y	117	106	0	10	1	10
							129	9									
*08	20336	X	20245	-0-	-91	-0-	1191	1	18932	2	Y	111	104	0	8	1	9
							122	9									
09	19590	X	18719	-0-	-871	-0-	1084	1	17517	2	Y	107	95	0	13	1	8
							118	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
*01	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	2472	1	31906	2	Y	203	193	0	7	1	37
							223	9									
*02	30380	X	22825	-0-	-7555	-0-	1706	1	21013	2	Y	96	105	0	7	1	21
							106	9									
*03	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	2256	1	31144	2	Y	168	154	0	12	1	23
							185	9									
*04	33480	X	30791	-0-	-2689	-0-	1920	1	28648	2	Y	203	176	0	19	1	31
							223	9									
*05	34596	X	31999	-0-	-2597	-0-	1951	1	29838	2	Y	191	177	0	22	1	23
							210	9									
*06	33480	X	30950	-0-	-2530	-0-	1971	1	28808	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									
*07	33759	X	31400	-0-	-2359	-0-	2034	1	29194	2	Y	156	143	0	14	1	13
							172	9									
*08	33759	X	30146	-0-	-3613	-0-	1779	1	28206	2	Y	146	136	0	11	1	12
							161	9									
09	31050	X	28490	-0-	-2560	-0-	1646	1	26664	2	Y	164	146	0	18	1	12
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	1828	1	23588	2	Y	180	175	0	7	1	33
							198	9									
*02	21924	X	21708	-0-	-216	-0-	1620	1	19969	2	Y	108	111	0	6	1	24
							119	9									
*03	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	1646	1	22689	2	Y	183	168	0	13	1	26
							201	9									
*04	23970	X	22148	-0-	-1822	-0-	1378	1	20561	2	Y	190	166	0	21	1	29
							209	9									
*05	24769	X	21992	-0-	-2777	-0-	1339	1	20465	2	Y	171	159	0	20	1	21
							188	9									
*06	23970	X	21702	-0-	-2268	-0-	1381	1	20163	2	Y	144	141	0	11	1	13
							158	9									
*07	24676	X	20415	-0-	-4261	-0-	1317	1	18908	2	Y	173	159	0	13	1	14
							190	9									
*08	24676	X	21002	-0-	-3674	-0-	1233	1	19602	2	Y	152	141	0	12	1	13
							167	9									
09	22230	X	19581	-0-	-2649	-0-	1128	1	18273	2	Y	164	147	0	18	1	12
							180	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

*01	22940	X	22589	-0-	-351	-0-	1604	1	20695	2	Y	264	251	0	9	1	48
							290	9									
*02	20412	X	13886	-0-	-6526	-0-	1037	1	12791	2	Y	53	80	0	9	1	12
							58	9									
*03	22227	X	22169	-0-	-58	-0-	1482	1	20464	2	Y	203	180	0	7	1	28
							223	9									
*04	21870	X	20312	-0-	-1558	-0-	1260	1	18796	2	Y	233	202	0	23	1	36
							256	9									
*05	22599	X	16056	-0-	-6543	-0-	970	1	14855	2	Y	210	196	0	25	1	25
							231	9									
*06	21870	X	21423	-0-	-447	-0-	1359	1	19865	2	Y	181	177	0	13	1	16
							199	9									
*07	22289	X	21039	-0-	-1250	-0-	1355	1	19469	2	Y	195	178	0	17	1	16
							215	9									
*08	22289	X	19788	-0-	-2501	-0-	1161	1	18422	2	Y	186	172	0	14	1	16
							205	9									
09	21450	X	14019	-0-	-7431	-0-	811	1	13097	2	Y	101	90	0	19	1	8
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

*01	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	757	1	9776	2	Y	105	94	0	2	1	19
							116	9									
*02	10220	X	8929	-0-	-1291	-0-	659	1	8148	2	Y	111	101	0	4	1	25
							122	9									
*03	11067	X	9249	-0-	-1818	-0-	620	1	8548	2	Y	74	75	0	14	1	10
							81	9									
*04	10440	X	7254	-0-	-3186	-0-	451	1	6740	2	Y	57	50	0	8	1	9
							63	9									
*05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	677	1	10364	2	Y	76	70	0	6	1	9
							84	9									
*06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	662	1	9651	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									
*07	9920	X	9653	-0-	-267	-0-	621	1	8941	2	Y	83	76	0	6	1	7
							91	9									
*08	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	573	1	9127	2	Y	78	72	0	6	1	7
							86	9									
09	10800	X	8606	-0-	-2194	-0-	497	1	8036	2	Y	66	59	0	9	1	5
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	6552	X	5823	-0-	-729	-0-	440	1	5382	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*03	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	412	1	5688	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	451	1	6727	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*05	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	433	1	6581	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	461	1	6780	2	Y	53	50	0	1	1	5
							58	9									
*07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	528	1	7564	2	Y	41	38	0	5	1	3
							45	9									
*08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	498	1	7918	2	Y	52	48	0	3	1	4
							57	9									
*09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	621	1	10078	2	Y	58	52	0	6	1	4
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	401	1	4925	2	Y	-0-					-0-
*03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	410	1	5639	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
*04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	352	1	5271	2	Y	52	44	0	2	1	8
							57	9									
*05	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	312	1	4787	2	Y	115	104	0	5	1	14
							127	9									
*06	5700	X	5127	-0-	-573	-0-	317	1	4610	2	Y	182	173	0	7	1	16
							200	9									
*07	6107	X	4840	-0-	-1267	-0-	306	1	4391	2	Y	130	118	0	17	1	11
							143	9									
*08	6107	X	2650	-0-	-3457	-0-	153	1	2440	2	Y	52	50	0	9	1	4
							57	9									
09	5700	X	1570	-0-	-4130	-0-	90	1	1466	2	Y	13	11	0	5	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

*01	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	859	1	11074	2	Y	108	103	0	4	1	20
							119	9									
*02	10976	X	6215	-0-	-4761	-0-	463	1	5704	2	Y	44	50	0	4	1	10
							48	9									
*03	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	850	1	11746	2	Y	12	15	0	5	1	2
							13	9									
*04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	817	1	12141	2	Y	34	30	0	1	1	5
							37	9									
*05	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	888	1	13541	2	Y	87	78	0	4	1	10
							96	9									
*06	12270	X	11367	-0-	-903	-0-	724	1	10559	2	Y	76	74	0	5	1	7
							84	9									
*07	13485	X	10634	-0-	-2851	-0-	687	1	9869	2	Y	71	65	0	7	1	6
							78	9									
*08	14570	X	10978	-0-	-3592	-0-	645	1	10255	2	Y	71	66	0	5	1	6
							78	9									
09	14100	X	10183	-0-	-3917	-0-	590	1	9521	2	Y	65	58	0	8	1	5
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 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
*02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	177	150	0			27
							195	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	46	48	0	19	1	6
							51	9									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
*07	2263	X	1562	-0-	-701	-0-	94	1	1365	2	Y	94	86	0			8
							103	9									
*08	2263	X	817	-0-	-1446	-0-	44	1	707	2	Y	60	57	0	6	1	5
							66	9									
09	2190	X	11	-0-	-2179	-0-	11	2			Y	-0-	5	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

*02	13272	X	12381	-0-	-891	-0-	928	1	11453	2	Y	-0-					-0-
*03	13857	X	13463	-0-	-394	-0-	905	1	12485	2	Y	66	57	0			9
							73	9									
*04	13800	X	12899	-0-	-901	-0-	804	1	12000	2	Y	86	75	0	7	1	13
							95	9									
*05	14260	X	13969	-0-	-291	-0-	851	1	13027	2	Y	83	77	0	9	1	10
							91	9									
*06	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	895	1	13100	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									
*07	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	889	1	12781	2	Y	83	76	0	7	1	7
							91	9									
*08	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	829	1	13182	2	Y	81	75	0	6	1	7
							89	9									
09	14100	X	13891	-0-	-209	-0-	804	1	13000	2	Y	79	71	0	9	1	6
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

*02	33292	X	31088	-0-	-2204	-0-	2336	1	28752	2	Y	-0-					-0-
*03	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	2464	1	33975	2	Y	-0-					-0-
*04	34710	X	34360	-0-	-350	-0-	2158	1	32202	2	Y	-0-					-0-
*05	35557	X	35022	-0-	-535	-0-	2151	1	32871	2	Y	-0-					-0-
*06	35460	X	33603	-0-	-1857	-0-	2152	1	31451	2	Y	-0-					-0-
*07	36642	X	34150	-0-	-2492	-0-	2226	1	31924	2	Y	-0-					-0-
*08	36642	X	33856	-0-	-2786	-0-	2004	1	31852	2	Y	-0-					-0-
09	34470	X	32503	-0-	-1967	-0-	1893	1	30610	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

*02	30352	X	28444	-0-	-1908	-0-	2133	1	26311	2	Y	-0-					-0-
*03	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	2350	1	32417	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	32442	X	32442	-0-	-0-	-0-	2035	1	30407	2	Y	-0-					-0-
*05	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	2021	1	30890	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	33720	X	31406	-0-	-2314	-0-	2013	1	29391	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	34968	X	31958	-0-	-3010	-0-	2082	1	29876	2	Y	-0-					-0-
*08	34968	X	31478	-0-	-3490	-0-	1866	1	29612	2	Y	-0-					-0-
09	32550	X	30165	-0-	-2385	-0-	1755	1	28410	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 #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	199	1	2962	2	Y	187	158	0			29
							206	9									
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	117	1	1809	2	Y	69	70	0	20	1	8
							76	9									
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	242	1	3486	2	Y	218	199	0	1	1	18
							240	9									
*08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	164	1	2621	2	Y	126	118	0	15	1	11
							139	9									
09	3390	X	1586	-0-	-1804	-0-	88	1	1430	2	Y	62	56	0	12	1	5
							68	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	527	1	6776	2	Y	133	126	0	5	1	24
							146	9									
*02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	416	1	5134	2	Y	62	67	0	5	1	14
							68	9									
*03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	510	1	7034	2	Y	93	87	0	7	1	13
							102	9									
*04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	501	1	7467	2	Y	107	93	0	11	1	16
							118	9									
*05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	562	1	8573	2	Y	106	97	0	12	1	13
							117	9									
*06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	453	1	6601	2	Y	102	99	0	7	1	9
							112	9									
*07	8370	X	6007	-0-	-2363	-0-	384	1	5535	2	Y	80	73	0	9	1	7
							88	9									
*08	9269	X	6334	-0-	-2935	-0-	369	1	5886	2	Y	72	67	0	6	1	6
							79	9									
09	8970	X	5624	-0-	-3346	-0-	324	1	5244	2	Y	51	45	0	8	1	4
							56	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6417	X	5134	-0-	-1283	-0-	361	1	4681	2	Y	84	81	0	3	1	15
							92	9									
*02	5796	X	4115	-0-	-1681	-0-	305	1	3751	2	Y	54	54	0	3	1	12
							59	9									
*03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	364	1	5038	2	Y	42	41	0	7	1	6
							46	9									
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	380	1	5643	2	Y	83	71	0	5	1	13
							91	9									
*05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	419	1	6455	2	Y	89	82	0	9	1	11
							98	9									
*06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	455	1	6653	2	Y	84	82	0	6	1	7
							92	9									
*07	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	366	1	5262	2	Y	58	52	0	8	1	5
							64	9									
*08	6975	X	4127	-0-	-2848	-0-	244	1	3844	2	Y	35	33	0	4	1	3
							39	9									
09	7200	X	4934	-0-	-2266	-0-	284	1	4565	2	Y	77	68	0	6	1	6
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5084	X	3940	-0-	-1144	-0-	265	1	3427	2	Y	225	219	0	9	1	41
							248	9									
*02	4424	X	3311	-0-	-1113	-0-	240	1	2948	2	Y	112	120	0	8	1	25
							123	9									
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	292	1	4035	2	Y	259	234	0	14	1	36
							285	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	239	1	3553	2	Y	218	192	0	29	1	33
							240	9									
*05	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	233	1	3563	2	Y	183	170	0	24	1	22
							201	9									
*06	4500	X	3764	-0-	-736	-0-	229	1	3338	2	Y	179	174	0	11	1	16
							197	9									
*07	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	264	1	3795	2	Y	153	140	0	16	1	13
							168	9									
*08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	248	1	3924	2	Y	152	141	0	11	1	13
							167	9									
09	4050	X	3014	-0-	-1036	-0-	169	1	2773	2	Y	65	58	0	15	1	5
							72	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

*02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6840	X	553	-0-	-6287	-0-	34	1	517	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2173	2	Y	219	193	0			26
							241	9									
*06	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	626	1	9174	2	Y	161	159	0	14	1	14
							177	9									
*07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	564	1	8111	2	Y	82	75	0	14	1	7
							90	9									
*08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	360	1	5708	2	Y	183	169	0	6	1	15
							201	9									
09	9990	X	8260	-0-	-1730	-0-	479	1	7695	2	Y	78	69	0	18	1	6
							86	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

*02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5456	X	57	-0-	-5399	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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 #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 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
*02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	73	1	914	2	Y	128	133	0	8	1	29
							141	9									
*03	3100	N	4641	-0-	1541	1541	278	1	3845	2	Y	471	418	0	16	1	66
							518	9									
*04	3000	N	1767	-0-	-1233	308	97	1	1431	2	Y	217	197	0	53	1	33
							239	9									
*05	1271	N	445	-0-	-826	-0-	26	1	406	2	Y	12	20	0	24	1	1
							13	9									
*06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
*07	4681	X	242	-0-	-4439	-0-	18	1	223	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	4681	X	810	-0-	-3871	-0-	40	1	621	2	Y	135	124	0			11
							149	9									
09	1770	X	124	-0-	-1646	-0-	3	1	121	2	Y	-0-	11	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

*02	5152	X	4858	-0-	-294	-0-	364	1	4494	2	Y	-0-					-0-
*03	5642	X	5207	-0-	-435	-0-	353	1	4854	2	Y	-0-					-0-
*04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	312	1	4645	2	Y	-0-					-0-
*05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	298	1	4569	2	Y	-0-					-0-
*06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	364	1	5307	2	Y	-0-					-0-
*07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	392	1	5611	2	Y	-0-					-0-
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	361	1	5715	2	Y	-0-					-0-
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	349	1	5632	2	Y	35	31	0	1	1	3
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

*01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	665	1	8605	2	Y	149	143	0	6	1	27
							164	9									
*02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	580	1	7183	2	Y	147	136	0	5	1	33
							162	9									
*03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	667	1	9228	2	Y	180	170	0	18	1	25
							198	9									
*04	9030	X	6498	-0-	-2532	-0-	401	1	5966	2	Y	119	106	0	20	1	18
							131	9									
*05	9331	X	5969	-0-	-3362	-0-	361	1	5498	2	Y	100	93	0	13	1	12
							110	9									
*06	9030	X	5876	-0-	-3154	-0-	370	1	5439	2	Y	61	62	0	6	1	5
							67	9									
*07	10137	X	7451	-0-	-2686	-0-	482	1	6914	2	Y	50	45	0	6	1	4
							55	9									
*08	10137	X	5682	-0-	-4455	-0-	333	1	5257	2	Y	84	78	0	3	1	7
							92	9									
09	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	342	1	5541	2	Y	80	71	0	10	1	6
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 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
*01	20987	X	19328	-0-	-1659	-0-	1378	1	17771	2	Y	163	154	0	6	1	30
							179	9									
*02	18396	X	17345	-0-	-1051	-0-	1285	1	15837	2	Y	203	182	0	6	1	45
							223	9									
*03	19437	X	18939	-0-	-498	-0-	1260	1	17425	2	Y	231	219	0	25	1	32
							254	9									
*04	18690	X	17668	-0-	-1022	-0-	1100	1	16422	2	Y	133	119	0	26	1	20
							146	9									
*05	19313	X	18019	-0-	-1294	-0-	1100	1	16783	2	Y	124	115	0	14	1	15
							136	9									
*06	18690	X	17229	-0-	-1461	-0-	1096	1	16006	2	Y	115	112	0	8	1	10
							127	9									
*07	19251	X	17354	-0-	-1897	-0-	1123	1	16107	2	Y	113	103	0	11	1	9
							124	9									
*08	19034	X	17334	-0-	-1700	-0-	1020	1	16187	2	Y	115	106	0	8	1	10
							127	9									
09	17730	X	16564	-0-	-1166	-0-	958	1	15470	2	Y	124	111	0	14	1	9
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

*02	14896	X	13604	-0-	-1292	-0-	1022	1	12582	2	Y	-0-					-0-
*03	16461	X	13937	-0-	-2524	-0-	940	1	12997	2	Y	-0-					-0-
*04	15660	X	12197	-0-	-3463	-0-	764	1	11433	2	Y	-0-					-0-
*05	16027	X	13499	-0-	-2528	-0-	830	1	12669	2	Y	-0-					-0-
*06	15330	X	13743	-0-	-1587	-0-	879	1	12864	2	Y	-0-					-0-
*07	15066	X	14090	-0-	-976	-0-	917	1	13173	2	Y	-0-					-0-
*08	14012	X	13568	-0-	-444	-0-	804	1	12764	2	Y	-0-					-0-
09	13770	X	12715	-0-	-1055	-0-	741	1	11974	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

*02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	1811	2	Y	239	202	0			37
							263	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	2	Y	39	45	0	26	1	5
							43	9									
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	2	Y	162	148	0	1	1	13
							178	9									
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	222	1	3538	2	Y	200	185	0	11	1	17
							220	9									
09	2190	X	1164	-0-	-1026	-0-	63	1	1013	2	Y	80	72	0	19	1	6
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	335	1	4334	2	Y	715	654	0	19	1	131
							787	9									
*02	4256	X	3197	-0-	-1059	-0-	212	1	2599	2	Y	351	379	0	25	1	78
							386	9									
*03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	291	1	4014	2	Y	787	711	0	44	1	110
							866	9									
*04	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	227	1	3365	2	Y	671	590	0	88	1	103
							738	9									
*05	5456	X	4003	-0-	-1453	-0-	214	1	3264	2	Y	477	450	0	72	1	58
							525	9									
*06	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	263	1	3820	2	Y	759	720	0	30	1	67
							835	9									
*07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	178	1	2553	2	Y	498	455	0	69	1	41
							548	9									
*08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	6	0	35	1	-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

*01	17205	X	16335	-0-	-870	-0-	1159	1	14961	2	Y	195	187	0	7	1	36
							215	9									
*02	15176	X	10242	-0-	-4934	-0-	759	1	9378	2	Y	95	103	0	7	1	21
							105	9									
*03	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	1206	1	16650	2	Y	171	156	0	12	1	24
							188	9									
*04	15900	X	12838	-0-	-3062	-0-	797	1	11910	2	Y	119	106	0	19	1	18
							131	9									
*05	16337	X	16040	-0-	-297	-0-	973	1	14912	2	Y	141	129	0	13	1	17
							155	9									
*06	17040	X	14771	-0-	-2269	-0-	937	1	13705	2	Y	117	115	0	9	1	10
							129	9									
*07	18135	X	15764	-0-	-2371	-0-	1018	1	14608	2	Y	125	114	0	11	1	10
							138	9									
*08	18135	X	14341	-0-	-3794	-0-	843	1	13371	2	Y	115	106	0	9	1	10
							127	9									
09	15570	X	13442	-0-	-2128	-0-	776	1	12548	2	Y	107	96	0	13	1	8
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 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
*01	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2	1	12
							73	9									
*02	4760	X	4188	-0-	-572	-0-	311	1	3842	2	Y	32	35	0	2	1	7
							35	9									
*03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	375	1	5168	2	Y	49	45	0	4	1	7
							54	9									
*04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	307	1	4572	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
*05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	307	1	4694	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
*06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	317	1	4595	2	Y	38	37	0	3	1	3
							42	9									
*07	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	320	1	4596	2	Y	39	36	0	3	1	3
							43	9									
*08	5611	X	4730	-0-	-881	-0-	278	1	4411	2	Y	37	34	0	3	1	3
							41	9									
09	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	249	1	4020	2	Y	36	32	0	4	1	3
							40	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
*01	18073	X	17479	-0-	-594	-0-	1243	1	16030	2	Y	187	178	0	7	1	34
							206	9									
*02	16212	X	12739	-0-	-3473	-0-	947	1	11673	2	Y	108	111	0	7	1	24
							119	9									
*03	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	1199	1	16552	2	Y	171	158	0	13	1	24
							188	9									
*04	16980	X	14739	-0-	-2241	-0-	915	1	13672	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
*05	17484	X	15044	-0-	-2440	-0-	915	1	13993	2	Y	124	115	0	15	1	15
							136	9									
*06	17460	X	16194	-0-	-1266	-0-	1028	1	15028	2	Y	125	121	0	8	1	11
							138	9									
*07	18042	X	15800	-0-	-2242	-0-	1021	1	14645	2	Y	122	112	0	11	1	10
							134	9									
*08	18042	X	13153	-0-	-4889	-0-	773	1	12272	2	Y	98	91	0	9	1	8
							108	9									
09	16230	X	11944	-0-	-4286	-0-	688	1	11150	2	Y	96	85	0	12	1	7
							106	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
*01	22320	X	21696	-0-	-624	-0-	1539	1	19825	2	Y	302	286	0	10	1	55
							332	9									
*02	20160	X	15913	-0-	-4247	-0-	1181	1	14554	2	Y	162	170	0	11	1	36
							178	9									
*03	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	1518	1	20929	2	Y	225	210	0	20	1	31
							248	9									
*04	21000	X	19915	-0-	-1085	-0-	1237	1	18445	2	Y	212	186	0	25	1	32
							233	9									
*05	21700	X	19252	-0-	-2448	-0-	1175	1	17930	2	Y	134	127	0	23	1	16
							147	9									
*06	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	1419	1	20757	2	Y	158	152	0	8	1	14
							174	9									
*07	22816	X	21915	-0-	-901	-0-	1414	1	20299	2	Y	184	168	0	15	1	15
							202	9									
*08	22816	X	18003	-0-	-4813	-0-	1056	1	16789	2	Y	144	134	0	13	1	12
							158	9									
09	22380	X	17135	-0-	-5245	-0-	988	1	15991	2	Y	142	126	0	17	1	11
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 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
*01	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
*02	1792	X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-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 LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

*01	12927	X	12005	-0-	-922	-0-	849	1	10959	2	Y	179	173	0	7	1	33
							197	9									
*02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	903	1	11124	2	Y	97	102	0	6	1	22
							107	9									
*03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	830	1	11444	2	Y	220	199	0	12	1	31
							242	9									
*04	11700	X	10992	-0-	-708	-0-	674	1	10079	2	Y	217	190	0	25	1	33
							239	9									
*05	12927	X	11101	-0-	-1826	-0-	671	1	10276	2	Y	140	132	0	24	1	17
							154	9									
*06	12510	X	8240	-0-	-4270	-0-	524	1	7643	2	Y	66	68	0	9	1	6
							73	9									
*07	13454	X	10440	-0-	-3014	-0-	673	1	9628	2	Y	126	116	0	6	1	10
							139	9									
*08	12586	X	4854	-0-	-7732	-0-	284	1	4529	2	Y	37	35	0	9	1	3
							41	9									
09	11040	X	7908	-0-	-3132	-0-	454	1	7347	2	Y	97	86	0	7	1	7
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

*02	27524	X	22861	-0-	-4663	-0-	1715	1	21122	2	Y	22	17	0			5
							24	9									
*03	30008	X	29336	-0-	-672	-0-	1982	1	27354	2	Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*04	28620	X	27021	-0-	-1599	-0-	1697	1	25322	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	29295	X	27365	-0-	-1930	-0-	1680	1	25683	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	28530	X	26469	-0-	-2061	-0-	1694	1	24773	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	29481	X	26643	-0-	-2838	-0-	1735	1	24908	2	Y	-0-					-0-
*08	29481	X	26128	-0-	-3353	-0-	1547	1	24580	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	27090	X	25069	-0-	-2021	-0-	1459	1	23609	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	227	1	2940	2	Y	118	145	0	13	1	22
							130	9									
*02	3836	X	1541	-0-	-2295	-0-	113	1	1394	2	Y	31	42	0	4	1	7
							34	9									
*03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	411	1	5671	2	Y	70	63	0	4	1	10
							77	9									
*04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	310	1	4624	2	Y	156	134	0	8	1	24
							172	9									
*05	5611	X	4253	-0-	-1358	-0-	254	1	3850	2	Y	135	126	0	17	1	16
							149	9									
*06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	382	1	5566	2	Y	215	204	0	8	1	19
							237	9									
*07	6200	X	224	-0-	-5976	-0-	16	1	208	2	Y	-0-	19	1			-0-
*08	6200	X	1514	-0-	-4686	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4644	-0-	-1536	-0-	265	1	4261	2	Y	107	95	0	4	1	8
							118	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

*01	20863	X	20011	-0-	-852	-0-	1422	1	18376	2	Y	194	185	0	7	1	36
							213	9									
*02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	1415	1	17430	2	Y	136	135	0	7	1	30
							150	9									
*03	20553	X	19718	-0-	-835	-0-	1320	1	18182	2	Y	196	182	0	17	1	27
							216	9									
*04	19890	X	18167	-0-	-1723	-0-	1130	1	16824	2	Y	194	169	0	22	1	30
							213	9									
*05	21080	X	11793	-0-	-9287	-0-	720	1	10974	2	Y	90	88	0	21	1	11
							99	9									
*06	20400	X	20132	-0-	-268	-0-	1279	1	18692	2	Y	146	138	0	6	1	13
							161	9									
*07	20863	X	18789	-0-	-2074	-0-	1214	1	17403	2	Y	156	143	0	13	1	13
							172	9									
*08	19809	X	18096	-0-	-1713	-0-	1064	1	16871	2	Y	146	136	0	11	1	12
							161	9									
09	20160	X	15581	-0-	-4579	-0-	900	1	14534	2	Y	134	119	0	17	1	10
							147	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

*02	22036	X	15121	-0-	-6915	-0-	1124	1	13879	2	Y	107	90	0	2	1	24
							118	9									
*03	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	2221	1	30661	2	Y	276	248	0	13	1	39
							304	9									
*04	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	2032	1	30301	2	Y	258	226	0	31	1	40
							284	9									
*05	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	1949	1	29792	2	Y	239	222	0	28	1	29
							263	9									
*06	29460	X	29387	-0-	-73	-0-	1869	1	27301	2	Y	197	194	0	15	1	17
							217	9									
*07	33821	X	25640	-0-	-8181	-0-	1657	1	23745	2	Y	216	197	0	18	1	18
							238	9									
*08	33821	X	23182	-0-	-10639	-0-	1359	1	21588	2	Y	214	199	0	15	1	18
							235	9									
09	32730	X	21763	-0-	-10967	-0-	1253	1	20292	2	Y	198	176	0	25	1	15
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	475	1	6952	2	Y	53	48	0			5
							58	9									
*07	T. A.		24161	-0-	24161	24161	1566	1	22495	2	Y	91	83	0	5	1	8
							100	9									
*08	T. A.		22665	-0-	22665	46826	1337	1	21237	2	Y	83	78	0	6	1	7
							91	9									
09	T. A.		20308	-0-	20308	67134	1175	1	19035	2	Y	89	79	0	10	1	7
							98	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					Y	-0-					-0-
*03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	195	1	2785	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	40348	X	13709	-0-	-26639	-0-	1029	1	12680	2	Y	-0-					-0-
*03	43896	X	3335	-0-	-40561	-0-	226	1	3108	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	41970	X	40233	-0-	-1737	-0-	2526	1	37705	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	42904	X	41390	-0-	-1514	-0-	2541	1	38849	2	Y	-0-					-0-
*06	41430	X	37949	-0-	-3481	-0-	2431	1	35516	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	41695	X	38131	-0-	-3564	-0-	2484	1	35624	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
*08	41695	X	37389	-0-	-4306	-0-	2213	1	35173	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
09	40350	X	35789	-0-	-4561	-0-	2081	1	33704	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
*01	24521	X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24	0	1	1	5
							29	9									
*02	22148	X	20706	-0-	-1442	-0-	1551	1	19134	2	Y	19	19	0	1	1	4
							21	9									
*03	24149	X	22367	-0-	-1782	-0-	1511	1	20831	2	Y	23	21	0	3	1	3
							25	9									
*04	22890	X	21137	-0-	-1753	-0-	1327	1	19789	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
*05	23033	X	21918	-0-	-1115	-0-	1345	1	20554	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
*06	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	1446	1	21137	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
*07	22971	X	22519	-0-	-452	-0-	1465	1	21039	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
*08	22475	X	21343	-0-	-1132	-0-	1263	1	20066	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
09	22620	X	19824	-0-	-2796	-0-	1152	1	18658	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50344	X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
*02	45360	X	15739	-0-	-29621	-0-	1181	1	14545	2	Y	12	16	0	2	1	3
							13	9									
*03	49879	X	2865	-0-	-47014	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*04	48000	X	46536	-0-	-1464	-0-	2922	1	43614	2	Y	-0-					-0-
*05	49352	X	46672	-0-	-2680	-0-	2867	1	43805	2	Y	-0-					-0-
*06	47730	X	43244	-0-	-4486	-0-	2768	1	40440	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
*07	48236	X	43264	-0-	-4972	-0-	2816	1	40386	2	Y	56	51	0	3	1	5
							62	9									
*08	48236	X	42759	-0-	-5477	-0-	2531	1	40171	2	Y	52	49	0	4	1	4
							57	9									
09	46680	X	41359	-0-	-5321	-0-	2403	1	38898	2	Y	53	47	0	6	1	4
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42439	X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58	0	3	1	11
							65	9									
*02	38332	X	34523	-0-	-3809	-0-	2586	1	31890	2	Y	43	42	0	2	1	10
							47	9									
*03	41571	X	39864	-0-	-1707	-0-	2690	1	37096	2	Y	71	66	0	5	1	10
							78	9									
*04	39660	X	39043	-0-	-617	-0-	2448	1	36526	2	Y	63	55	0	8	1	10
							69	9									
*05	40858	X	39660	-0-	-1198	-0-	2430	1	37168	2	Y	56	52	0	7	1	7
							62	9									
*06	39270	X	36738	-0-	-2532	-0-	2348	1	34338	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
*07	40455	X	37888	-0-	-2567	-0-	2465	1	35367	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									
*08	40455	X	37355	-0-	-3100	-0-	2210	1	35095	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
09	39150	X	35702	-0-	-3448	-0-	2076	1	33581	2	Y	41	37	0	5	1	3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11563	X	9660	-0-	-1903	-0-	689	1	8907	2	Y	58	53	0	2	1	11
							64	9									
*02	10444	X	10365	-0-	-79	-0-	775	1	9550	2	Y	36	37	0	2	1	8
							40	9									
*03	11563	X	7569	-0-	-3994	-0-	506	1	6997	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
*04	9360	X	9019	-0-	-341	-0-	564	1	8445	2	Y	9	9	0	7	1	1
							10	9									
*05	11501	X	9219	-0-	-2282	-0-	565	1	8646	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*06	11130	X	8013	-0-	-3117	-0-	512	1	7468	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
*07	11501	X	8124	-0-	-3377	-0-	528	1	7582	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									
*08	9331	X	8751	-0-	-580	-0-	516	1	8220	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
09	9030	X	8982	-0-	-48	-0-	522	1	8443	2	Y	15	13	0	2	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

*01	37634	X	36173	-0-	-1461	-0-	2599	1	33527	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
*02	33992	X	26590	-0-	-7402	-0-	1994	1	24566	2	Y	27	27	0	2	1	6
							30	9									
*03	37014	X	35606	-0-	-1408	-0-	2404	1	33152	2	Y	45	42	0	3	1	6
							50	9									
*04	35430	X	33334	-0-	-2096	-0-	2090	1	31199	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
*05	36425	X	33882	-0-	-2543	-0-	2075	1	31767	2	Y	36	34	0	4	1	4
							40	9									
*06	35010	X	31602	-0-	-3408	-0-	2020	1	29549	2	Y	30	29	0	2	1	3
							33	9									
*07	35805	X	35146	-0-	-659	-0-	2287	1	32829	2	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									
*08	35805	X	33908	-0-	-1897	-0-	2007	1	31875	2	Y	24	22	0	2	1	2
							26	9									
09	33450	X	32339	-0-	-1111	-0-	1880	1	30434	2	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

04	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
05	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
07	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
08	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
*09	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6611	-0-	3511	3511	353	1	5389	2	Y	790	695	0			95
							869	9									
*06	3000	N	4765	-0-	1765	5276	267	1	3947	2	Y	501	503	0	49	1	44
							551	9									
*07	9371	X	4095	-0-	-5276	-0-	235	1	3361	2	Y	454	415	0	46	1	37
							499	9									
*08	6634	X	2689	-0-	-3945	-0-	142	1	2246	2	Y	274	256	0	32	1	23
							301	9									
09	6420	X	718	-0-	-5702	-0-	36	1	604	2	Y	71	63	0	26	1	5
							78	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	395	1	5089	2	Y	365	348	0	13	1	67
							402	9									
*02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	375	1	4583	2	Y	265	260	0	13	1	59
							292	9									
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	373	1	5115	2	Y	361	337	0	33	1	50
							397	9									
*04	5700	X	5570	-0-	-130	-0-	322	1	4833	2	Y	377	329	0	40	1	58
							415	9									
*05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	280	1	4276	2	Y	283	266	0	41	1	34
							311	9									
*06	5730	X	4542	-0-	-1188	-0-	272	1	3998	2	Y	247	241	0	18	1	22
							272	9									
*07	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	226	1	3242	2	Y	101	93	0	22	1	8
							111	9									
*08	5921	X	3186	-0-	-2735	-0-	186	1	2964	2	Y	33	31	0	7	1	3
							36	9									
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	277	1	4492	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
*01	25885	X	24352	-0-	-1533	-0-	1746	1	22551	2	Y	50	48	0	2	1	9
							55	9									
*02	23100	X	21854	-0-	-1246	-0-	1637	1	20175	2	Y	38	37	0	2	1	8
							42	9									
*03	24800	X	23445	-0-	-1355	-0-	1580	1	21810	2	Y	50	46	0	5	1	7
							55	9									
*04	23970	X	22271	-0-	-1699	-0-	1397	1	20839	2	Y	32	28	0	6	1	5
							35	9									
*05	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	1341	1	20480	2	Y	41	37	0	4	1	5
							45	9									
*06	23580	X	21665	-0-	-1915	-0-	1384	1	20240	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									
*07	24242	X	21963	-0-	-2279	-0-	1427	1	20494	2	Y	38	35	0	3	1	3
							42	9									
*08	23560	X	21629	-0-	-1931	-0-	1276	1	20314	2	Y	35	32	0	3	1	3
							39	9									
09	22350	X	20458	-0-	-1892	-0-	1189	1	19230	2	Y	35	31	0	4	1	3
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15593	X	14964	-0-	-629	-0-	1072	1	13842	2	Y	45	44	0	2	1	8
							50	9									
*02	14084	X	12668	-0-	-1416	-0-	948	1	11688	2	Y	29	29	0	2	1	6
							32	9									
*03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	1016	1	14034	2	Y	38	36	0	3	1	5
							42	9									
*04	14490	X	13821	-0-	-669	-0-	865	1	12921	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
*05	14973	X	14075	-0-	-898	-0-	862	1	13183	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
*06	14670	X	13481	-0-	-1189	-0-	862	1	12594	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									
*07	15159	X	13681	-0-	-1478	-0-	889	1	12768	2	Y	22	20	0	2	1	2
							24	9									
*08	15159	X	11773	-0-	-3386	-0-	697	1	11057	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									
09	13860	X	12965	-0-	-895	-0-	753	1	12187	2	Y	23	20	0	2	1	2
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20212	X	18960	-0-	-1252	-0-	1359	1	17557	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
*02	17948	X	9051	-0-	-8897	-0-	677	1	8354	2	Y	18	20	0	1	1	4
							20	9									
*03	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1405	1	19385	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
*04	18540	X	17794	-0-	-746	-0-	1116	1	16643	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
*05	18972	X	17776	-0-	-1196	-0-	1089	1	16657	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
*06	20250	X	16787	-0-	-3463	-0-	1075	1	15687	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									
*07	20925	X	16979	-0-	-3946	-0-	1105	1	15849	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									
*08	20925	X	16830	-0-	-4095	-0-	996	1	15811	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
09	17850	X	15736	-0-	-2114	-0-	916	1	14799	2	Y	19	17	0	3	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12090	X	11046	-0-	-1044	-0-	781	1	10071	2	Y	176	168	0	7	1	32
							194	9									
*02	10920	X	7752	-0-	-3168	-0-	576	1	7078	2	Y	89	95	0	6	1	20
							98	9									
*03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	848	1	11704	2	Y	152	140	0	11	1	21
							167	9									
*04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	722	1	10771	2	Y	128	112	0	17	1	20
							141	9									
*05	11036	X	10571	-0-	-465	-0-	640	1	9789	2	Y	129	119	0	14	1	16
							142	9									
*06	12360	X	10213	-0-	-2147	-0-	645	1	9449	2	Y	108	106	0	8	1	10
							119	9									
*07	12772	X	10536	-0-	-2236	-0-	678	1	9738	2	Y	109	100	0	10	1	9
							120	9									
*08	12772	X	9198	-0-	-3574	-0-	540	1	8559	2	Y	90	83	0	8	1	8
							99	9									
09	11670	X	9363	-0-	-2307	-0-	537	1	8716	2	Y	100	89	0	11	1	8
							110	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

*02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	215	1	3275	2	Y	172	151	0			21
						189	9									
*06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	12	21	0	11	1	1
						13	9									
*07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	241	1	3455	2	Y	351	321	0	2	1	29
						386	9									
*08	3689 X	1089	-0-	-2600	-0-	59	1	943	2	Y	79	77	0	24	1	7
						87	9									
09	3570 X	1266	-0-	-2304	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-	7	1			-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

*01	22413 X	19913	-0-	-2500	-0-	1430	1	18452	2	Y	28	28	0	1	1	5
						31	9									
*02	19684 X	17585	-0-	-2099	-0-	1316	1	16240	2	Y	26	24	0	1	1	6
						29	9									
*03	21049 X	19078	-0-	-1971	-0-	1290	1	17758	2	Y	27	26	0	3	1	4
						30	9									
*04	19860 X	18194	-0-	-1666	-0-	1142	1	17026	2	Y	24	21	0	3	1	4
						26	9									
*05	20150 X	18438	-0-	-1712	-0-	1131	1	17285	2	Y	20	19	0	3	1	2
						22	9									
*06	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	1244	1	18186	2	Y	15	15	0	1	1	1
						17	9									
*07	19499 X	19432	-0-	-67	-0-	1266	1	18157	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
*08	19189 X	18178	-0-	-1011	-0-	1078	1	17082	2	Y	16	15	0	1	1	1
						18	9									
09	19470 X	17124	-0-	-2346	-0-	995	1	16112	2	Y	15	13	0	2	1	1
						17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	19654	X	17843	-0-	-1811	-0-	1279	1	16520	2	Y	40	38	0	2	1	7
							44	9									
*02	17276	X	15551	-0-	-1725	-0-	1164	1	14356	2	Y	28	28	0	1	1	6
							31	9									
*03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	1175	1	16196	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
*04	17610	X	16333	-0-	-1277	-0-	1025	1	15272	2	Y	33	29	0	4	1	5
							36	9									
*05	17887	X	9185	-0-	-8702	-0-	563	1	8601	2	Y	19	18	0	4	1	2
							21	9									
*06	17280	X	4103	-0-	-13177	-0-	264	1	3836	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-	974	1	13970	2	Y	32	29	0			3
							35	9									
*08	17515	X	16598	-0-	-917	-0-	982	1	15586	2	Y	27	26	0	2	1	2
							30	9									
*09	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	972	1	15731	2	Y	26	23	0	3	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

*01	26443	X	24371	-0-	-2072	-0-	1747	1	22558	2	Y	60	58	0	2	1	11
							66	9									
*02	23492	X	19413	-0-	-4079	-0-	1452	1	17913	2	Y	44	43	0	2	1	10
							48	9									
*03	25482	X	24372	-0-	-1110	-0-	1643	1	22670	2	Y	54	51	0	5	1	8
							59	9									
*04	24480	X	22799	-0-	-1681	-0-	1429	1	21318	2	Y	47	42	0	6	1	7
							52	9									
*05	24955	X	22788	-0-	-2167	-0-	1396	1	21345	2	Y	43	40	0	5	1	5
							47	9									
*06	23700	X	22568	-0-	-1132	-0-	1443	1	21084	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									
*07	24490	X	22874	-0-	-1616	-0-	1487	1	21347	2	Y	36	33	0	3	1	3
							40	9									
*08	24490	X	22491	-0-	-1999	-0-	1329	1	21129	2	Y	30	28	0	2	1	3
							33	9									
09	22860	X	21719	-0-	-1141	-0-	1263	1	20425	2	Y	28	26	0	3	1	2
							31	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

*01	8556	X	7356	-0-	-1200	-0-	482	1	6203	2	Y	610	612	0	30	1	112
							671	9									
*02	7728	X	5657	-0-	-2071	-0-	390	1	4823	2	Y	404	404	0	22	1	90
							444	9									
*03	8556	X	7756	-0-	-800	-0-	462	1	6404	2	Y	809	736	0	50	1	113
							890	9									
*04	7620	X	7090	-0-	-530	-0-	391	1	5850	2	Y	772	676	0	91	1	118
							849	9									
*05	7626	X	5791	-0-	-1835	-0-	314	1	4814	2	Y	603	565	0	83	1	73
							663	9									
*06	7560	X	4745	-0-	-2815	-0-	265	1	3867	2	Y	557	543	0	38	1	49
							613	9									
*07	7812	X	4345	-0-	-3467	-0-	251	1	3584	2	Y	464	424	0	51	1	38
							510	9									
*08	7812	X	3254	-0-	-4558	-0-	178	1	2837	2	Y	217	205	0	32	1	18
							239	9									
09	7110	X	2744	-0-	-4366	-0-	150	1	2459	2	Y	123	109	0	23	1	9
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19034	X	17043	-0-	-1991	-0-	1224	1	15783	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
*02	16856	X	11093	-0-	-5763	-0-	830	1	10244	2	Y	17	18	0	1	1	4
							19	9									
*03	18104	X	16431	-0-	-1673	-0-	1108	1	15293	2	Y	27	25	0	2	1	4
							30	9									
*04	17130	X	11404	-0-	-5726	-0-	713	1	10670	2	Y	19	17	0	3	1	3
							21	9									
*05	17236	X	14	-0-	-17222	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	16523	X	1125	-0-	-15398	-0-	72	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*08	16523	X	369	-0-	-16154	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15872	X	14459	-0-	-1413	-0-	1037	1	13390	2	Y	29	28	0	1	1	5
							32	9									
*02	14056	X	9423	-0-	-4633	-0-	707	1	8699	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
*03	15252	X	15234	-0-	-18	-0-	1029	1	14182	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
*04	14250	X	13666	-0-	-584	-0-	859	1	12785	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
*05	14663	X	14011	-0-	-652	-0-	857	1	13131	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
*06	14820	X	13323	-0-	-1497	-0-	851	1	12455	2	Y	15	16	0	1	1	1
							17	9									
*07	15314	X	13545	-0-	-1769	-0-	882	1	12644	2	Y	17	15	0	2	1	1
							19	9									
*08	15314	X	13479	-0-	-1835	-0-	801	1	12661	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
09	13710	X	12880	-0-	-830	-0-	751	1	12114	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	9									

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
*01	21917	X	19805	-0-	-2112	-0-	1421	1	18338	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
*02	19628	X	15946	-0-	-3682	-0-	1192	1	14697	2	Y	52	47	0	1	1	12
							57	9									
*03	20863	X	20615	-0-	-248	-0-	1391	1	19195	2	Y	26	28	0	6	1	4
							29	9									
*04	19710	X	18947	-0-	-763	-0-	1187	1	17738	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									
*05	19933	X	19496	-0-	-437	-0-	1195	1	18282	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
*06	20070	X	18765	-0-	-1305	-0-	1203	1	17552	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*07	20739	X	18626	-0-	-2113	-0-	1211	1	17383	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
*08	20739	X	18068	-0-	-2671	-0-	1069	1	16995	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
09	18990	X	17228	-0-	-1762	-0-	1000	1	16216	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21452	X	19566	-0-	-1886	-0-	1405	1	18108	2	Y	48	45	0	2	1	9
							53	9									
*02	19376	X	11291	-0-	-8085	-0-	845	1	10421	2	Y	23	25	0	2	1	5
							25	9									
*03	21452	X	18994	-0-	-2458	-0-	1281	1	17659	2	Y	49	44	0	3	1	7
							54	9									
*04	19800	X	16217	-0-	-3583	-0-	1015	1	15160	2	Y	38	34	0	5	1	6
							42	9									
*05	19840	X	14899	-0-	-4941	-0-	912	1	13951	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
*06	18930	X	15567	-0-	-3363	-0-	992	1	14546	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									
*07	19096	X	18074	-0-	-1022	-0-	1175	1	16863	2	Y	33	30	0	2	1	3
							36	9									
*08	19096	X	18117	-0-	-979	-0-	1070	1	17014	2	Y	30	28	0	2	1	3
							33	9									
*09	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	970	1	15689	2	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

*01	25048	X	23153	-0-	-1895	-0-	1664	1	21443	2	Y	42	40	0	2	1	8
							46	9									
*02	22428	X	13969	-0-	-8459	-0-	1049	1	12896	2	Y	22	24	0	1	1	5
							24	9									
*03	24397	X	23858	-0-	-539	-0-	1610	1	22194	2	Y	49	44	0	3	1	7
							54	9									
*04	23220	X	22137	-0-	-1083	-0-	1388	1	20709	2	Y	36	32	0	5	1	6
							40	9									
*05	23715	X	22316	-0-	-1399	-0-	1370	1	20910	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
*06	23220	X	21256	-0-	-1964	-0-	1359	1	19868	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									
*07	23994	X	21494	-0-	-2500	-0-	1400	1	20065	2	Y	26	24	0	2	1	2
							29	9									
*08	23994	X	21147	-0-	-2847	-0-	1252	1	19870	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									
09	22200	X	20034	-0-	-2166	-0-	1162	1	18849	2	Y	21	18	0	3	1	2
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

*01	18259	X	16652	-0-	-1607	-0-	1195	1	15421	2	Y	33	32	0	1	1	6
							36	9									
*02	16240	X	15690	-0-	-550	-0-	1174	1	14485	2	Y	28	27	0	1	1	6
							31	9									
*03	17515	X	16636	-0-	-879	-0-	1122	1	15474	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
*04	16620	X	14169	-0-	-2451	-0-	888	1	13231	2	Y	45	39	0	4	1	7
							50	9									
*05	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	1102	1	16841	2	Y	18	18	0	5	1	2
							20	9									
*06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	1226	1	17899	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
*07	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	1287	1	18450	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
*08	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	1167	1	18543	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
*09	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	1146	1	18575	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	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 06/06/2019 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
*02	27944	X	23986	-0-	-3958	-0-	1799	1	22187	2	Y	-0-					-0-
*03	30659	X	27804	-0-	-2855	-0-	1880	1	25924	2	Y	-0-					-0-
*04	29670	X	25896	-0-	-3774	-0-	1626	1	24270	2	Y	-0-					-0-
*05	30659	X	26050	-0-	-4609	-0-	1598	1	24452	2	Y	-0-					-0-
*06	28140	X	24487	-0-	-3653	-0-	1570	1	22917	2	Y	-0-					-0-
*07	27962	X	25150	-0-	-2812	-0-	1640	1	23510	2	Y	-0-					-0-
*08	27962	X	24596	-0-	-3366	-0-	1459	1	23137	2	Y	-0-					-0-
09	25980	X	23483	-0-	-2497	-0-	1369	1	22111	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

*02	41300	X	36177	-0-	-5123	-0-	2714	1	33463	2	Y	-0-					-0-
*03	45725	X	42292	-0-	-3433	-0-	2859	1	39433	2	Y	-0-					-0-
*04	44250	X	39803	-0-	-4447	-0-	2501	1	37302	2	Y	-0-					-0-
*05	44826	X	40337	-0-	-4489	-0-	2476	1	37861	2	Y	-0-					-0-
*06	41910	X	39338	-0-	-2572	-0-	2519	1	36819	2	Y	-0-					-0-
*07	42532	X	39863	-0-	-2669	-0-	2597	1	37266	2	Y	-0-					-0-
*08	42532	X	38884	-0-	-3648	-0-	2304	1	36580	2	Y	-0-					-0-
09	39930	X	36879	-0-	-3051	-0-	2145	1	34734	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

*02	37100	X	32947	-0-	-4153	-0-	2474	1	30464	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
*03	41044	X	38626	-0-	-2418	-0-	2610	1	36016	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*04	39720	X	35956	-0-	-3764	-0-	2260	1	33696	2	Y	-0-					-0-
*05	41044	X	36290	-0-	-4754	-0-	2228	1	34062	2	Y	-0-					-0-
*06	38940	X	34608	-0-	-4332	-0-	2216	1	32392	2	Y	-0-					-0-
*07	38843	X	35085	-0-	-3758	-0-	2286	1	32799	2	Y	-0-					-0-
*08	38843	X	34632	-0-	-4211	-0-	2053	1	32579	2	Y	-0-					-0-
09	36060	X	33226	-0-	-2834	-0-	1932	1	31294	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

*02	24584	X	21915	-0-	-2669	-0-	1646	1	20269	2	Y	-0-					-0-
*03	26505	X	24308	-0-	-2197	-0-	1643	1	22665	2	Y	-0-					-0-
*04	25350	X	22760	-0-	-2590	-0-	1429	1	21331	2	Y	-0-					-0-
*05	26195	X	23405	-0-	-2790	-0-	1435	1	21970	2	Y	-0-					-0-
*06	24180	X	22230	-0-	-1950	-0-	1424	1	20806	2	Y	-0-					-0-
*07	24428	X	22323	-0-	-2105	-0-	1455	1	20868	2	Y	-0-					-0-
*08	24428	X	21300	-0-	-3128	-0-	1259	1	20041	2	Y	-0-					-0-
09	22830	X	20633	-0-	-2197	-0-	1201	1	19432	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	1718	1	1837	2	Y	575	486	0			318
							633	9									
*02	4480	X	1254	-0-	-3226	-0-	564	1	625	2	Y	59	340	0			37
							65	9									
*03	4123	X	2495	-0-	-1628	-0-	1034	1	1205	2	Y	233	95	0			175
							256	9									
*04	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	1603	1	1686	2	Y	534	532	0			177
							587	9									
*05	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	1885	1	687	2	Y	410	453	0			134
							451	9									
*06	4050	X	3664	-0-	-386	-0-	1649	1	1532	2	Y	439	427	0			146
							483	9									
*07	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	1457	1	1320	2	Y	327	347	0			126
							360	9									
*08	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	559	1	2344	2	Y	465	331	0			260
							512	9									
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	837	1	1494	2	Y	231	103	0	264	1	124
							254	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7161	X	6408	-0-	-753	-0-	2682	1	2868	2	Y	780	715	0			431
							858	9									
*02	5964	X	3867	-0-	-2097	-0-	1689	1	1866	2	Y	284	537	0			178
							312	9									
*03	7099	X	6050	-0-	-1049	-0-	2587	1	3022	2	Y	401	278	0			301
							441	9									
*04	6870	X	5762	-0-	-1108	-0-	2403	1	2524	2	Y	759	808	0			252
							835	9									
*05	7099	X	5877	-0-	-1222	-0-	3755	1	1366	2	Y	687	715	0			224
							756	9									
*06	6210	X	5005	-0-	-1205	-0-	2240	1	2083	2	Y	620	638	0			206
							682	9									
*07	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	2847	1	2575	2	Y	473	497	0			182
							520	9									
*08	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	937	1	3924	2	Y	666	475	0			373
							733	9									
09	5790	X	4674	-0-	-1116	-0-	1464	1	2609	2	Y	546	243	0	382	1	294
							601	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 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
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 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
*01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4312	X	1760	-0-	-2552	-0-	712	1	788	2	Y	236	88	0			148
							260	9									
*03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	2900	1	3384	2	Y	393	247	0			294
							432	9									
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	2355	1	2475	2	Y	313	503	0			104
							344	9									
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	2889	1	1052	2	Y	224	255	0			73
							246	9									
*06	6480	X	4021	-0-	-2459	-0-	1963	1	1826	2	Y	211	214	0			70
							232	9									
*07	6696	X	3883	-0-	-2813	-0-	1927	1	1744	2	Y	193	189	0			74
							212	9									
*08	6696	X	3439	-0-	-3257	-0-	614	1	2575	2	Y	227	174	0			127
							250	9									
09	5190	X	2477	-0-	-2713	-0-	829	1	1475	2	Y	157	70	0	130	1	84
							173	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 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
*01	9548	X	8572	-0-	-976	-0-	606	1	7794	2	Y	156	150	0	6	1	29
							172	9									
*02	8120	X	7800	-0-	-320	-0-	580	1	7114	2	Y	96	98	0	6	1	21
							106	9									
*03	8990	X	8595	-0-	-395	-0-	568	1	7861	2	Y	151	139	0	12	1	21
							166	9									
*04	8670	X	7666	-0-	-1004	-0-	473	1	7055	2	Y	125	110	0	17	1	19
							138	9									
*05	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	462	1	7104	2	Y	123	113	0	14	1	15
							135	9									
*06	8370	X	7411	-0-	-959	-0-	465	1	6822	2	Y	113	110	0	8	1	10
							124	9									
*07	8649	X	7493	-0-	-1156	-0-	480	1	6890	2	Y	112	103	0	10	1	9
							123	9									
*08	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	416	1	6602	2	Y	106	98	0	8	1	9
							117	9									
09	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	419	1	6768	2	Y	104	93	0	12	1	8
							114	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

*01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	865	1	11195	2	Y	394	370	0	13	1	72
							433	9									
*02	10724	X	8727	-0-	-1997	-0-	640	1	7869	2	Y	198	212	0	14	1	44
							218	9									
*03	12307	X	10712	-0-	-1595	-0-	696	1	9622	2	Y	358	327	0	25	1	50
							394	9									
*04	12090	X	9600	-0-	-2490	-0-	582	1	8707	2	Y	283	250	0	40	1	43
							311	9									
*05	12493	X	9825	-0-	-2668	-0-	586	1	8989	2	Y	227	212	0	31	1	27
							250	9									
*06	12090	X	9709	-0-	-2381	-0-	605	1	8841	2	Y	239	231	0	14	1	21
							263	9									
*07	10757	X	9697	-0-	-1060	-0-	611	1	8797	2	Y	263	240	0	22	1	22
							289	9									
*08	10757	X	7601	-0-	-3156	-0-	436	1	6944	2	Y	201	188	0	18	1	17
							221	9									
09	9720	X	5047	-0-	-4673	-0-	290	1	4671	2	Y	78	69	0	20	1	6
							86	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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 R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 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
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1895	2	Y	36	28	0			8
							40	9									
*03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	830	1	11431	2	Y	410	357	0	4	1	57
							451	9									
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	325	1	4874	2	Y	186	169	0	46	1	28
							205	9									
*05	3100	N	3649	-0-	549	549	218	1	3302	2	Y	117	111	0	20	1	14
							129	9									
*06	3000	N	4700	-0-	1700	2249	288	1	4222	2	Y	173	165	0	7	1	15
							190	9									
*07	7050	X	4801	-0-	-2249	-0-	300	1	4301	2	Y	182	166	0	16	1	15
							200	9									
*08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	268	1	4217	2	Y	152	141	0	13	1	13
							167	9									
*09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2275	2	Y	65	58	0	15	1	5
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

*01	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	1107	1	14265	2	Y	34	33	0	1	1	6
							37	9									
*02	14840	X	10730	-0-	-4110	-0-	800	1	9875	2	Y	50	44	0	1	1	11
							55	9									
*03	16151	X	15956	-0-	-195	-0-	1074	1	14801	2	Y	74	69	0	6	1	10
							81	9									
*04	15390	X	11765	-0-	-3625	-0-	735	1	11008	2	Y	20	19	0	8	1	3
							22	9									
*05	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	1122	1	17144	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
*06	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	1115	1	16285	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
*07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	1157	1	16602	2	Y	20	17	0	2	1	2
							22	9									
*08	18321	X	17829	-0-	-492	-0-	1055	1	16757	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
09	17730	X	17331	-0-	-399	-0-	1010	1	16306	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

*01	30132	X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
*02	26628	X	19604	-0-	-7024	-0-	1470	1	18124	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
*03	28985	X	28798	-0-	-187	-0-	1945	1	26833	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
*04	28290	X	27144	-0-	-1146	-0-	1706	1	25425	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
*05	29233	X	28549	-0-	-684	-0-	1753	1	26782	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
*06	28290	X	27275	-0-	-1015	-0-	1747	1	25518	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
*07	28954	X	27475	-0-	-1479	-0-	1791	1	25674	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*08	28954	X	27139	-0-	-1815	-0-	1608	1	25522	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	27690	X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21476	X	19995	-0-	-1481	-0-	1502	1	18493	2	Y	-0-					-0-
*03	24707	X	22993	-0-	-1714	-0-	1555	1	21438	2	Y	-0-					-0-
*04	23910	X	21384	-0-	-2526	-0-	1342	1	20042	2	Y	-0-					-0-
*05	24707	X	20351	-0-	-4356	-0-	1250	1	19101	2	Y	-0-					-0-
*06	22920	X	20452	-0-	-2468	-0-	1311	1	19141	2	Y	-0-					-0-
*07	23126	X	20798	-0-	-2328	-0-	1354	1	19444	2	Y	-0-					-0-
*08	23126	X	20712	-0-	-2414	-0-	1230	1	19482	2	Y	-0-					-0-
09	21450	X	19718	-0-	-1732	-0-	1146	1	18572	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

*01	26071	X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57	0	2	1	11
							65	9									
*02	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	1725	1	21291	2	Y	39	39	0	2	1	9
							43	9									
*03	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	1907	1	26320	2	Y	48	45	0	5	1	7
							53	9									
*04	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	1640	1	24485	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									
*05	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1579	1	24156	2	Y	40	37	0	5	1	5
							44	9									
*06	25560	X	24692	-0-	-868	-0-	1578	1	23078	2	Y	33	32	0	3	1	3
							36	9									
*07	28427	X	24969	-0-	-3458	-0-	1625	1	23309	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									
*08	28427	X	24497	-0-	-3930	-0-	1449	1	23017	2	Y	28	27	0	2	1	2
							31	9									
09	26250	X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26	0	3	1	2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

*01	30194	X	27963	-0-	-2231	-0-	1993	1	25735	2	Y	214	203	0	8	1	39
							235	9									
*02	27048	X	25445	-0-	-1603	-0-	1895	1	23379	2	Y	155	152	0	8	1	34
							171	9									
*03	28861	X	27041	-0-	-1820	-0-	1812	1	25012	2	Y	197	185	0	19	1	27
							217	9									
*04	27930	X	25589	-0-	-2341	-0-	1595	1	23795	2	Y	181	158	0	22	1	28
							199	9									
*05	28241	X	26162	-0-	-2079	-0-	1594	1	24389	2	Y	163	152	0	19	1	20
							179	9									
*06	27300	X	25026	-0-	-2274	-0-	1592	1	23273	2	Y	146	143	0	10	1	13
							161	9									
*07	27962	X	25859	-0-	-2103	-0-	1674	1	24019	2	Y	151	138	0	14	1	12
							166	9									
*08	27187	X	25715	-0-	-1472	-0-	1515	1	24048	2	Y	138	127	0	11	1	12
							152	9									
*09	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1	24105	2	Y	134	120	0	16	1	10
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43276	X	40327	-0-	-2949	-0-	2900	1	37395	2	Y	29	29	0	1	1	5
							32	9									
*02	39004	X	31342	-0-	-7662	-0-	2351	1	28972	2	Y	17	17	0	1	1	4
							19	9									
*03	42563	X	39621	-0-	-2942	-0-	2677	1	36915	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
*04	40620	X	38948	-0-	-1672	-0-	2444	1	36479	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									
*05	41447	X	39758	-0-	-1689	-0-	2440	1	37296	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
*06	39030	X	37603	-0-	-1427	-0-	2405	1	35177	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
*07	40362	X	38139	-0-	-2223	-0-	2486	1	35634	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									
*08	40362	X	37393	-0-	-2969	-0-	2212	1	35162	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
09	39060	X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1	33563	2	Y	17	15	0	2	1	1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

*02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	1749	1	24113	2	Y	64	55	0			9
							70	9									
*04	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1461	1	21795	2	Y	44	39	0	7	1	7
							48	9									
*05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	1391	1	21305	2	Y	36	34	0	5	1	4
							40	9									
*06	25230	X	21407	-0-	-3823	-0-	1369	1	20004	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
*07	26071	X	10275	-0-	-15796	-0-	672	1	9589	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									
*08	26071	X	5267	-0-	-20804	-0-	311	1	4945	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
09	23370	X	29	-0-	-23341	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

*01	46688	X	46688	-0-	-0-	-0-	3356	1	43331	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	41720	X	33253	-0-	-8467	-0-	2495	1	30756	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	46593	X	43614	-0-	-2979	-0-	2949	1	40664	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	45180	X	39474	-0-	-5706	-0-	2480	1	36993	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	46686	X	38743	-0-	-7943	-0-	2380	1	36362	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	45180	X	36855	-0-	-8325	-0-	2361	1	34494	2	Y	-0-					-0-
*07	43834	X	38885	-0-	-4949	-0-	2534	1	36350	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	43834	X	34938	-0-	-8896	-0-	2070	1	32868	2	Y	-0-					-0-
09	39600	X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1	31339	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26320	X	4723	-0-	-21597	-0-	355	1	4368	2	Y	-0-					-0-
*03	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	2093	1	28872	2	Y	-0-					-0-
*04	28860	X	24397	-0-	-4463	-0-	1531	1	22866	2	Y	-0-					-0-
*05	29822	X	22752	-0-	-7070	-0-	1397	1	21355	2	Y	-0-					-0-
*06	29340	X	20945	-0-	-8395	-0-	1343	1	19602	2	Y	-0-					-0-
*07	31124	X	3119	-0-	-28005	-0-	201	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*08	31124	X	9	-0-	-31115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	24480	X	3565	-0-	-20915	-0-	207	1	3358	2	Y	-0-					-0-

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
*01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	237	1	2911	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	29977	X	29977	-0-	-0-	-0-	2027	1	27948	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	1777	1	26492	2	Y	-0-					-0-
*05	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	1648	1	25221	2	Y	-0-					-0-
*06	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1625	1	23745	2	Y	-0-					-0-
*07	30132	X	3735	-0-	-26397	-0-	244	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-					-0-
09	28350	X	5117	-0-	-23233	-0-	297	1	4820	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
*02	3444	X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2	0			-0-
*03	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1209	1	16692	2	Y	60	52	0			8
							66	9									
*04	4920	X	3069	-0-	-1851	-0-	193	1	2874	2	Y	2	3	0	7	1	-0-
							2	9									
*05	5084	X	3109	-0-	-1975	-0-	190	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*06	4920	X	2079	-0-	-2841	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*07	18073	X	272	-0-	-17801	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
*08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	363	1	5867	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12012	X	3391	-0-	-8621	-0-	253	1	3121	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
*03	14136	X	5307	-0-	-8829	-0-	358	1	4949	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*04	13680	X	3939	-0-	-9741	-0-	249	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*05	14136	X	7305	-0-	-6831	-0-	449	1	6856	2	Y	-0-					-0-
*06	5160	X	1870	-0-	-3290	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7316	X	110	-0-	-7206	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	658	1	10661	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	130	120	0	4	1	24
							143	9									
*02	9296	X	7278	-0-	-2018	-0-	542	1	6666	2	Y	64	69	0	5	1	14
							70	9									
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	696	1	9597	2	Y	116	106	0	8	1	16
							128	9									
*04	10320	X	6899	-0-	-3421	-0-	426	1	6385	2	Y	80	71	0	13	1	12
							88	9									
*05	10664	X	6142	-0-	-4522	-0-	375	1	5723	2	Y	40	38	0	9	1	5
							44	9									
*06	10320	X	4235	-0-	-6085	-0-	267	1	3935	2	Y	30	29	0	3	1	3
							33	9									
*07	10478	X	6770	-0-	-3708	-0-	438	1	6265	2	Y	61	56	0	3	1	5
							67	9									
*08	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	354	1	5644	2	Y	51	48	0	4	1	4
							56	9									
09	6930	X	5849	-0-	-1081	-0-	336	1	5454	2	Y	54	48	0	6	1	4
							59	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

*01	21917	X	18742	-0-	-3175	-0-	1345	1	17365	2	Y	29	27	0	1	1	5
							32	9									
*02	19488	X	13569	-0-	-5919	-0-	1018	1	12534	2	Y	15	16	0	1	1	3
							17	9									
*03	21111	X	20032	-0-	-1079	-0-	1352	1	18655	2	Y	23	21	0	2	1	3
							25	9									
*04	20310	X	17214	-0-	-3096	-0-	1079	1	16112	2	Y	21	18	0	3	1	3
							23	9									
*05	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	1164	1	17782	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
*06	19500	X	18390	-0-	-1110	-0-	1177	1	17201	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
*07	20150	X	18483	-0-	-1667	-0-	1203	1	17270	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*08	20150	X	17384	-0-	-2766	-0-	1028	1	16347	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	18420	X	16542	-0-	-1878	-0-	962	1	15569	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

*01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67	0	3	1	13
							77	9									
*02	5768	X	5401	-0-	-367	-0-	402	1	4949	2	Y	45	46	0	2	1	10
							50	9									
*03	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	406	1	5587	2	Y	57	53	0	6	1	8
							63	9									
*04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	431	1	6438	2	Y	64	56	0	6	1	10
							70	9									
*05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	462	1	7100	2	Y	61	57	0	7	1	7
							67	9									
*06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	582	1	8504	2	Y	68	65	0	4	1	6
							75	9									
*07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	519	1	7443	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
*08	7657	X	7471	-0-	-186	-0-	438	1	6980	2	Y	48	45	0	4	1	4
							53	9									
09	9180	X	7456	-0-	-1724	-0-	431	1	6968	2	Y	52	46	0	6	1	4
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 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
*01	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	211	1	2732	2	Y	464	436	0	15	1	85
							510	9									
*02	3528	X	1267	-0-	-2261	-0-	84	1	1029	2	Y	140	177	0	17	1	31
							154	9									
*03	3689	X	2336	-0-	-1353	-0-	138	1	1884	2	Y	285	259	0	17	1	40
							314	9									
*04	3570	X	126	-0-	-3444	-0-	7	1	118	2	Y	1	9	0	32	1	-0-
							1	9									
*05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	209	1	2704	2	Y	577	529	0	16	1	106
							635	9									
*02	2044	X	1193	-0-	-851	-0-	77	1	963	2	Y	139	193	0	21	1	31
							153	9									
*03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	Y	577	511	0	17	1	80
							635	9									
*04	3420	X	2796	-0-	-624	-0-	143	1	2114	2	Y	490	430	0	65	1	75
							539	9									
*05	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	149	1	2277	2	Y	342	323	0	53	1	41
							376	9									
*06	3420	X	2466	-0-	-954	-0-	139	1	2026	2	Y	274	270	0	21	1	24
							301	9									
*07	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	136	1	1982	2	Y	284	260	0	25	1	23
							312	9									
*08	2883	X	1149	-0-	-1734	-0-	59	1	938	2	Y	138	129	0	20	1	12
							152	9									
09	2790	X	194	-0-	-2596	-0-	8	1	144	2	Y	38	34	0	13	1	3
							42	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	X	1633	-0-	-10	-0-	91	1	1176	2	Y	333	289	0	5	1	61
							366	9									
*02	1484	X	746	-0-	-738	-0-	47	1	590	2	Y	99	126	0	12	1	22
							109	9									
*03	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	80	1	1073	2	Y	199	181	0	12	1	28
							219	9									
*04	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	62	1	911	2	Y	177	156	0	22	1	27
							195	9									
*05	1643	X	386	-0-	-1257	-0-	17	1	255	2	Y	104	99	0	19	1	13
							114	9									
*06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	54	1	769	2	Y	147	140	0	7	1	13
							162	9									
*07	1364	X	1187	-0-	-177	-0-	67	1	957	2	Y	148	135	0	14	1	12
							163	9									
*08	1364	X	823	-0-	-541	-0-	44	1	696	2	Y	75	71	0	10	1	6
							83	9									
09	1170	X	523	-0-	-647	-0-	27	1	437	2	Y	54	48	0	8	1	4
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	412 859	1 9	5310	2	Y	781	765	0	34	1	143
*02	3780	X	2480	-0-	-1300	-0-	160 348	1 9	1972	2	Y	316	361	0	28	1	70
*03	5983	X	2800	-0-	-3183	-0-	152 551	1 9	2097	2	Y	501	462	0	39	1	70
*04	6360	X	4083	-0-	-2277	-0-	240 267	1 9	3576	2	Y	243	220	0	56	1	37
*05	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	244 681	1 9	3716	2	Y	619	555	0	26	1	75
*06	6360	X	4437	-0-	-1923	-0-	245 640	1 9	3552	2	Y	582	567	0	39	1	51
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	342 795	1 9	4892	2	Y	723	660	0	54	1	60
*08	4650	X	3457	-0-	-1193	-0-	181 370	1 9	2906	2	Y	336	318	0	50	1	28
09	4500	X	871	-0-	-3629	-0-	44 111	1 9	716	2	Y	101	89	0	32	1	8

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

*01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	326 260	1 9	4182	2	Y	236	224	0	8	1	43
*02	4144	X	3450	-0-	-694	-0-	249 119	1 9	3082	2	Y	108	119	0	8	1	24
*03	4712	X	2728	-0-	-1984	-0-	179 73	1 9	2476	2	Y	66	68	0	13	1	9
*04	4620	X	2605	-0-	-2015	-0-	153 128	1 9	2324	2	Y	116	100	0	7	1	18
*05	4774	X	3645	-0-	-1129	-0-	213 183	1 9	3249	2	Y	166	151	0	13	1	20
*06	4620	X	3501	-0-	-1119	-0-	212 172	1 9	3117	2	Y	156	152	0	10	1	14
*07	3844	X	3353	-0-	-491	-0-	207 172	1 9	2974	2	Y	156	143	0	14	1	13
*08	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	172 160	1 9	2745	2	Y	145	135	0	11	1	12
09	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	178 142	1 9	2877	2	Y	129	114	0	17	1	10

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	6518	-0-	-23	-0-	453	1	5842	2	Y	203	185	0	5	1	37
							223	9									
*02	5908	X	4060	-0-	-1848	-0-	296	1	3644	2	Y	109	115	0	7	1	24
							120	9									
*03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	477	1	6574	2	Y	151	140	0	14	1	21
							166	9									
*04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	427	1	6406	2	Y	137	120	0	17	1	21
							151	9									
*05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	414	1	6333	2	Y	181	165	0	15	1	22
							199	9									
*06	7020	X	6193	-0-	-827	-0-	387	1	5670	2	Y	124	124	0	11	1	11
							136	9									
*07	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	445	1	6365	2	Y	150	137	0	12	1	12
							165	9									
*08	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	383	1	6098	2	Y	213	197	0	10	1	18
							234	9									
09	7020	X	6472	-0-	-548	-0-	368	1	5971	2	Y	121	108	0	22	1	9
							133	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*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 WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*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-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
*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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	11160	X	6424	-0-	-4736	-0-	403 837	1 9	5184	2	Y	761	683	0	16	1	139
*02	10080	X	4296	-0-	-5784	-0-	294 387	1 9	3615	2	Y	352	386	0	27	1	78
*03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	662 1530	1 9	9126	2	Y	1391	1231	0	44	1	194
*04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	405 1398	1 9	6014	2	Y	1271	1114	0	156	1	195
*05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	370 994	1 9	5642	2	Y	904	853	0	137	1	109
*06	11010	X	5548	-0-	-5462	-0-	297 909	1 9	4342	2	Y	826	806	0	56	1	73
*07	11377	X	6096	-0-	-5281	-0-	342 881	1 9	4873	2	Y	801	732	0	76	1	66
*08	11377	X	5896	-0-	-5481	-0-	310 648	1 9	4938	2	Y	589	549	0	56	1	50
*09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	486 842	1 9	7896	2	Y	765	682	0	75	1	58

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	194 645	1 9	2503	2	Y	586	613	0	36	1	107
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	160 274	1 9	1955	2	Y	249	280	0	21	1	55
*03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	358 714	1 9	4955	2	Y	649	583	0	31	1	90
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	167 406	1 9	2479	2	Y	369	330	0	73	1	56
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	241 520	1 9	3686	2	Y	473	432	0	40	1	57
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	234 583	1 9	3432	2	Y	530	511	0	29	1	47
*07	6045	X	3784	-0-	-2261	-0-	217 481	1 9	3086	2	Y	437	400	0	48	1	36
*08	6045	X	2804	-0-	-3241	-0-	152 235	1 9	2417	2	Y	214	201	0	31	1	18
09	4320	X	1721	-0-	-2599	-0-	94 103	1 9	1524	2	Y	94	84	0	21	1	7

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

*01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	832 293	1 9	10728	2	Y	266	252	0	9	1	49
*02	10836	X	5877	-0-	-4959	-0-	430 119	1 9	5328	2	Y	108	124	0	9	1	24
*03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	908 316	1 9	12512	2	Y	287	257	0	14	1	40
*04	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	738 281	1 9	11042	2	Y	255	224	0	32	1	39
*05	12183	X	11176	-0-	-1007	-0-	670 250	1 9	10256	2	Y	227	211	0	28	1	27
*06	11970	X	10992	-0-	-978	-0-	690 234	1 9	10068	2	Y	213	207	0	14	1	19
*07	13795	X	11260	-0-	-2535	-0-	717 237	1 9	10306	2	Y	215	197	0	19	1	18
*08	13795	X	9963	-0-	-3832	-0-	576 234	1 9	9153	2	Y	213	198	0	15	1	18
09	12090	X	7332	-0-	-4758	-0-	417 191	1 9	6724	2	Y	174	155	0	24	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	643	1	8295	2	Y	224	215	0	8	1	41
							246	9									
*02	10668	X	5343	-0-	-5325	-0-	394	1	4846	2	Y	94	106	0	8	1	21
							103	9									
*03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	734	1	10127	2	Y	231	208	0	12	1	32
							254	9									
*04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	549	1	8196	2	Y	192	169	0	26	1	29
							211	9									
*05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	491	1	7534	2	Y	172	159	0	21	1	21
							189	9									
*06	10800	X	8059	-0-	-2741	-0-	506	1	7389	2	Y	149	146	0	11	1	13
							164	9									
*07	11160	X	8230	-0-	-2930	-0-	525	1	7537	2	Y	153	139	0	14	1	13
							168	9									
*08	11160	X	7674	-0-	-3486	-0-	443	1	7060	2	Y	155	144	0	11	1	13
							171	9									
09	8970	X	7993	-0-	-977	-0-	454	1	7346	2	Y	175	156	0	19	1	13
							193	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

*01	7347	X	1453	-0-	-5894	-0-	90	1	1154	2	Y	190	314	0	43	1	35
							209	9									
*02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	-0-	28	0	7	1	-0-
*03	10509	X	101	-0-	-10408	-0-	3	1	80	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
*04	10170	X	35	-0-	-10135	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
*05	8308	X	1795	-0-	-6513	-0-	93	1	1436	2	Y	242	213	0			29
							266	9									
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	2	Y	497	467	0	15	1	44
							547	9									
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	58	2	52	9	Y	47	43	0	44	1	4
*08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	3780	X	5	-0-	-3775	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*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 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

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

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

*01	7037 X	4672	-0-	-2365	-0-	331	1	4277	2	Y	58	58	0	3	1	11
						64	9									
*02	6356 X	4707	-0-	-1649	-0-	348	1	4292	2	Y	61	56	0	2	1	14
						67	9									
*03	7037 X	6072	-0-	-965	-0-	401	1	5529	2	Y	129	117	0	8	1	18
						142	9									
*04	6270 X	4849	-0-	-1421	-0-	299	1	4451	2	Y	90	79	0	15	1	14
						99	9									
*05	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	335	1	5108	2	Y	63	59	0	10	1	8
						69	9									
*06	5910 X	4956	-0-	-954	-0-	312	1	4545	2	Y	90	86	0	4	1	8
						99	9									
*07	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	371	1	5325	2	Y	74	68	0	8	1	6
						81	9									
*08	6107 X	4880	-0-	-1227	-0-	284	1	4532	2	Y	58	54	0	5	1	5
						64	9									
09	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	195	1	3193	2	Y	36	32	0	6	1	3
						40	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

*01	10292 X	9585	-0-	-707	-0-	673	1	8652	2	Y	236	206	0	3	1	43
						260	9									
*02	8792 X	7989	-0-	-803	-0-	584	1	7226	2	Y	163	162	0	8	1	36
						179	9									
*03	9083 X	8756	-0-	-327	-0-	584	1	8074	2	Y	89	93	0	20	1	12
						98	9									
*04	9270 X	7093	-0-	-2177	-0-	441	1	6586	2	Y	60	53	0	10	1	9
						66	9									
*05	9579 X	7620	-0-	-1959	-0-	462	1	7097	2	Y	55	51	0	6	1	7
						61	9									
*06	9270 X	7856	-0-	-1414	-0-	497	1	7301	2	Y	53	51	0	4	1	5
						58	9									
*07	8897 X	7904	-0-	-993	-0-	512	1	7336	2	Y	51	47	0	5	1	4
						56	9									
*08	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	437	1	6964	2	Y	50	46	0	4	1	4
						55	9									
09	7860 X	6844	-0-	-1016	-0-	397	1	6396	2	Y	46	41	0	6	1	3
						51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 #: 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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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 #: 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
*01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	788	1	10171	2	Y	180	156	0	2	1	33
							198	9									
*02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	811	1	10014	2	Y	67	79	0	6	1	15
							74	9									
*03	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	1736	1	23972	2	Y	267	237	0	8	1	37
							294	9									
*04	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1117	1	16661	2	Y	170	151	0	30	1	26
							187	9									
*05	11377	X	7944	-0-	-3433	-0-	483	1	7399	2	Y	56	57	0	18	1	7
							62	9									
*06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	780	1	11426	2	Y	35	35	0	4	1	3
							39	9									
*07	26133	X	15507	-0-	-10626	-0-	1010	1	14488	2	Y	8	7	0	3	1	1
							9	9									
*08	26133	X	12282	-0-	-13851	-0-	724	1	11511	2	Y	43	39	0	1	1	4
							47	9									
09	18030	X	13832	-0-	-4198	-0-	798	1	12916	2	Y	107	96	0	7	1	8
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

*01	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	993	1	12831	2	Y	288	246	0	3	1	53
							317	9									
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	610	1	7542	2	Y	99	120	0	10	1	22
							109	9									
*03	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1291	1	17765	2	Y	562	494	0	12	1	78
							618	9									
*04	10980	X	9192	-0-	-1788	-0-	579	1	8612	2	Y	1	16	0	63	1	-0-
							1	9									
*05	11346	X	5188	-0-	-6158	-0-	320	1	4868	2	Y	-0-					-0-
*06	10980	X	2259	-0-	-8721	-0-	144	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*07	19778	X	1478	-0-	-18300	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*08	19778	X	3021	-0-	-16757	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	1470	-0-	-7740	-0-	86	1	1371	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 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 #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 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
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	684	1	8843	2	Y	220	208	0	8	1	40
							242	9									
*02	9072	X	5758	-0-	-3314	-0-	424	1	5221	2	Y	103	112	0	8	1	23
							113	9									
*03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	757	1	10462	2	Y	209	190	0	13	1	29
							230	9									
*04	9450	X	4632	-0-	-4818	-0-	286	1	4270	2	Y	69	64	0	23	1	11
							76	9									
*05	9765	X	9391	-0-	-374	-0-	566	1	8662	2	Y	148	133	0	8	1	18
							163	9									
*06	11130	X	9662	-0-	-1468	-0-	608	1	8889	2	Y	150	146	0	9	1	13
							165	9									
*07	11501	X	7179	-0-	-4322	-0-	462	1	6611	2	Y	96	87	0	14	1	8
							106	9									
*08	11501	X	6789	-0-	-4712	-0-	395	1	6273	2	Y	110	102	0	7	1	9
							121	9									
09	9690	X	5435	-0-	-4255	-0-	312	1	5034	2	Y	81	72	0	12	1	6
							89	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7657	X	7530	-0-	-127	-0-	529	1	6823	2	Y	162	154	0	6	1	30
							178	9									
*02	6888	X	4343	-0-	-2545	-0-	319	1	3944	2	Y	73	81	0	6	1	16
							80	9									
*03	7595	X	7523	-0-	-72	-0-	499	1	6866	2	Y	144	131	0	9	1	20
							158	9									
*04	7350	X	5001	-0-	-2349	-0-	309	1	4580	2	Y	102	90	0	16	1	16
							112	9									
*05	7564	X	3993	-0-	-3571	-0-	241	1	3671	2	Y	74	70	0	11	1	9
							81	9									
*06	7320	X	404	-0-	-6916	-0-	26	1	370	2	Y	7	10	0	5	1	1
							8	9									
*07	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	236	1	3376	2	Y	62	57	0	1	1	5
							68	9									
*08	7564	X	4001	-0-	-3563	-0-	229	1	3639	2	Y	121	112	0	4	1	10
							133	9									
09	5010	X	5	-0-	-5005	-0-	5	2			Y	-0-	10	1			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16072	X	9	-0-	-16063	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
*04	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	1998	1	29811	2	Y	50	42	0			8
							55	9									
*05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	1528	1	23365	2	Y	55	51	0	5	1	7
							61	9									
*06	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	1285	1	18793	2	Y	42	41	0	4	1	4
							46	9									
*07	33015	X	17864	-0-	-15151	-0-	1163	1	16659	2	Y	38	35	0	4	1	3
							42	9									
*08	33015	X	15934	-0-	-17081	-0-	941	1	14954	2	Y	35	32	0	3	1	3
							39	9									
09	31950	X	14133	-0-	-17817	-0-	817	1	13270	2	Y	42	37	0	5	1	3
							46	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 10/23/2021 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
*02	20244	X	86	-0-	-20158	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*03	10416	X	2036	-0-	-8380	-0-	132	1	1805	2	Y	90	77	0			13
							99	9									
*04	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	1800	1	26866	2	Y	339	290	0	10	1	52
							373	9									
*05	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	1550	1	23692	2	Y	30	41	0	37	1	4
							33	9									
*06	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	1494	1	21840	2	Y	23	23	0	2	1	2
							25	9									
*07	30101	X	22196	-0-	-7905	-0-	1444	1	20744	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
*08	30101	X	20511	-0-	-9590	-0-	1214	1	19275	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
09	29130	X	18958	-0-	-10172	-0-	1101	1	17818	2	Y	35	31	0	3	1	3
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

*01	18786	X	2525	-0-	-16261	-0-	181	1	2331	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	1441	1	17745	2	Y	41	34	0			9
							45	9									
*03	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	1902	1	26234	2	Y	43	41	0	5	1	6
							47	9									
*04	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	1643	1	24509	2	Y	60	52	0	5	1	9
							66	9									
*05	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	1402	1	21427	2	Y	51	48	0	6	1	6
							56	9									
*06	25470	X	5099	-0-	-20371	-0-	326	1	4769	2	Y	4	7	0	3	1	-0-
							4	9									
*07	28334	X	9280	-0-	-19054	-0-	604	1	8661	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*08	29487	X	29487	-0-	-0-	-0-	1745	1	27688	2	Y	49	45	0	1	1	4
							54	9									
*09	54531	X	54531	-0-	-0-	-0-	3160	1	51171	2	Y	182	162	0	10	1	14
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

*01	22320	X	19240	-0-	-3080	-0-	1378	1	17778	2	Y	76	78	0	4	1	14
							84	9									
*02	16940	X	5534	-0-	-11406	-0-	413	1	5101	2	Y	18	25	0	3	1	4
							20	9									
*03	22165	X	9139	-0-	-13026	-0-	618	1	8501	2	Y	18	17	0	2	1	3
							20	9									
*04	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*05	22165	X	3220	-0-	-18945	-0-	197	1	3016	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
*06	18630	X	18303	-0-	-327	-0-	1172	1	17116	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	1510	1	21612	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1168	1	18548	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*09	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1414	1	22838	2	Y	48	42	0	3	1	4
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	1844	1	23752	2	Y	152	147	0	6	1	28
							167	9									
*02	21588	X	19350	-0-	-2238	-0-	1443	1	17779	2	Y	116	113	0	5	1	26
							128	9									
*03	26257	X	7018	-0-	-19239	-0-	469	1	6493	2	Y	51	56	0	14	1	7
							56	9									
*04	25410	X	20285	-0-	-5125	-0-	1265	1	18870	2	Y	136	116	0	6	1	21
							150	9									
*05	26257	X	19694	-0-	-6563	-0-	1199	1	18370	2	Y	114	106	0	15	1	14
							125	9									
*06	24930	X	2885	-0-	-22045	-0-	184	1	2688	2	Y	12	18	0	7	1	1
							13	9									
*07	21452	X	12162	-0-	-9290	-0-	786	1	11311	2	Y	59	54	0	1	1	5
							65	9									
*08	21018	X	643	-0-	-20375	-0-	40	1	603	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
09	20340	X	8970	-0-	-11370	-0-	516	1	8368	2	Y	78	69	0	3	1	6
							86	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 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

*01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	435	1	5628	2	Y	131	125	0	5	1	24
							144	9									
*02	5796	X	1354	-0-	-4442	-0-	100	1	1234	2	Y	18	33	0	5	1	4
							20	9									
*03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	562	1	7745	2	Y	217	189	0	2	1	30
							239	9									
*04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	419	1	6255	2	Y	209	183	0	24	1	32
							230	9									
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	193	179	0	23	1	23
							212	9									
*06	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	452	1	6591	2	Y	183	178	0	12	1	16
							201	9									
*07	8587	X	7683	-0-	-904	-0-	488	1	7002	2	Y	175	160	0	17	1	14
							193	9									
*08	8587	X	3171	-0-	-5416	-0-	184	1	2909	2	Y	71	67	0	12	1	6
							78	9									
09	7260	X	683	-0-	-6577	-0-	38	1	631	2	Y	13	11	0	7	1	1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	313	1	4671	2	Y	170	144	0			26
							187	9									
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	208	1	3173	2	Y	88	85	0	18	1	11
							97	9									
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	226	1	3281	2	Y	84	83	0	5	1	7
							92	9									
*07	5363	X	3656	-0-	-1707	-0-	233	1	3336	2	Y	79	72	0	8	1	6
							87	9									
*08	5363	X	3477	-0-	-1886	-0-	202	1	3199	2	Y	69	64	0	5	1	6
							76	9									
09	5190	X	3072	-0-	-2118	-0-	174	1	2826	2	Y	65	58	0	8	1	5
							72	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15562	X	13869	-0-	-1693	-0-	956	1	12352	2	Y	510	482	0	18	1	93
							561	9									
*02	14056	X	11932	-0-	-2124	-0-	871	1	10740	2	Y	292	302	0	18	1	65
							321	9									
*03	14539	X	13086	-0-	-1453	-0-	855	1	11826	2	Y	368	346	0	36	1	51
							405	9									
*04	13710	X	12135	-0-	-1575	-0-	735	1	10971	2	Y	390	340	0	41	1	60
							429	9									
*05	13950	X	12242	-0-	-1708	-0-	725	1	11098	2	Y	381	353	0	42	1	46
							419	9									
*06	13410	X	12156	-0-	-1254	-0-	757	1	11007	2	Y	356	347	0	24	1	31
							392	9									
*07	13268	X	12104	-0-	-1164	-0-	762	1	10969	2	Y	339	309	0	33	1	28
							373	9									
*08	13144	X	10237	-0-	-2907	-0-	596	1	9428	2	Y	194	182	0	24	1	16
							213	9									
09	12180	X	9985	-0-	-2195	-0-	571	1	9247	2	Y	152	135	0	22	1	11
							167	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*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.		209	-0-	209	209	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
09	T. A.		928	-0-	928	1137	49	1	825	2	Y	49	43	0	2	1	4
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

*01	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	988	1	12713	2	Y	96	84	0	1	1	18
							106	9									
*02	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	1471	1	18130	2	Y	151	132	0	3	1	34
							166	9									
*03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	2508	1	34578	2	Y	361	326	0	19	1	50
							397	9									
*04	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	1886	1	28121	2	Y	247	219	0	40	1	38
							272	9									
*05	42784	X	42784	-0-	-0-	-0-	2605	1	39848	2	Y	301	276	0	27	1	36
							331	9									
*06	42013	X	42013	-0-	-0-	-0-	2671	1	39042	2	Y	273	266	0	19	1	24
							300	9									
*07	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	2749	1	39458	2	Y	284	260	0	25	1	23
							312	9									
*08	42904	X	42640	-0-	-264	-0-	2511	1	39845	2	Y	258	239	0	20	1	22
							284	9									
*09	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-	2505	1	40498	2	Y	236	210	0	30	1	18
							260	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

*01	23746	X	22922	-0-	-824	-0-	1640	1	21173	2	Y	99	96	0	4	1	18
							109	9									
*02	21448	X	20689	-0-	-759	-0-	1548	1	19058	2	Y	75	73	0	3	1	17
							83	9									
*03	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1658	1	22868	2	Y	91	86	0	9	1	13
							100	9									
*04	23220	X	14767	-0-	-8453	-0-	923	1	13779	2	Y	59	53	0	10	1	9
							65	9									
*05	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1487	1	22697	2	Y	83	76	0	6	1	10
							91	9									
*06	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	1705	1	24910	2	Y	82	80	0	5	1	7
							90	9									
*07	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	1709	1	24499	2	Y	82	74	0	8	1	7
							90	9									
*08	24769	X	6862	-0-	-17907	-0-	405	1	6440	2	Y	15	15	0	6	1	1
							17	9									
09	26760	X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3490	-0-	490	490	217	1	3265	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*05	2072 N	1582	-0-	-490	-0-	96	1	1468	2	Y	16	14	0	1	1	2
						18	9									
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*07	3627 X	302	-0-	-3325	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
*08	3627 X	671	-0-	-2956	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	3510 X	459	-0-	-3051	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3658	X	2419	-0-	-1239	-0-	159	1	2214	2	Y	42	36	0			6
							46	9									
*04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	1185	1	17668	2	Y	281	239	0	5	1	43
							309	9									
*05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	675	1	10319	2	Y	146	141	0	30	1	18
							161	9									
*06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	543	1	7908	2	Y	121	119	0	9	1	11
							133	9									
*07	19871	X	7750	-0-	-12121	-0-	497	1	7133	2	Y	109	100	0	11	1	9
							120	9									
*08	19871	X	6938	-0-	-12933	-0-	405	1	6424	2	Y	99	92	0	8	1	8
							109	9									
09	19230	X	6500	-0-	-12730	-0-	371	1	6030	2	Y	90	80	0	11	1	7
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

*01	5642	X	4776	-0-	-866	-0-	314	1	4063	2	Y	363	352	0	15	1	66
							399	9									
*02	4956	X	3025	-0-	-1931	-0-	216	1	2644	2	Y	150	170	0	13	1	33
							165	9									
*03	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	310	1	4292	2	Y	357	321	0	19	1	50
							393	9									
*04	4980	X	4784	-0-	-196	-0-	274	1	4057	2	Y	412	359	0	40	1	63
							453	9									
*05	5146	X	4583	-0-	-563	-0-	256	1	3923	2	Y	367	342	0	44	1	44
							404	9									
*06	4860	X	4360	-0-	-500	-0-	252	1	3699	2	Y	372	360	0	23	1	33
							409	9									
*07	5022	X	4193	-0-	-829	-0-	248	1	3559	2	Y	351	321	0	34	1	29
							386	9									
*08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	273	1	4304	2	Y	355	330	0	24	1	30
							391	9									
09	4800	X	2732	-0-	-2068	-0-	148	1	2412	2	Y	156	139	0	35	1	12
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 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
*02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6324	X	2218	-0-	-4106	-0-	144	1	2002	2	Y	65	56	0			9
							72	9									
*04	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	1546	1	23070	2	Y	1086	922	0	7	1	166
							1195	9									
*05	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	957	1	14634	2	Y	724	686	0	117	1	87
							796	9									
*06	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	794	1	11602	2	Y	581	572	0	45	1	51
							639	9									
*07	26753	X	12097	-0-	-14656	-0-	748	1	10738	2	Y	555	507	0	53	1	46
							611	9									
*08	26753	X	10620	-0-	-16133	-0-	600	1	9501	2	Y	472	439	0	39	1	40
							519	9									
09	25890	X	8717	-0-	-17173	-0-	485	1	7877	2	Y	323	289	0	50	1	24
							355	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

*01	6789	X	5206	-0-	-1583	-0-	371	1	4747	2	Y	80	75	0	2	1	15
							88	9									
*02	5740	X	3137	-0-	-2603	-0-	233	1	2856	2	Y	44	46	0	3	1	10
							48	9									
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	461	1	6372	2	Y	86	79	0	5	1	12
							95	9									
*04	6150	X	4943	-0-	-1207	-0-	307	1	4561	2	Y	68	60	0	10	1	10
							75	9									
*05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	338	1	5174	2	Y	65	60	0	7	1	8
							72	9									
*06	6750	X	4900	-0-	-1850	-0-	311	1	4530	2	Y	54	53	0	4	1	5
							59	9									
*07	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	311	1	4453	2	Y	56	51	0	5	1	5
							62	9									
*08	6975	X	4124	-0-	-2851	-0-	241	1	3831	2	Y	47	44	0	4	1	4
							52	9									
09	5430	X	3521	-0-	-1909	-0-	203	1	3290	2	Y	25	22	0	5	1	2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

*01	22599	X	21200	-0-	-1399	-0-	1512	1	19509	2	Y	163	154	0	6	1	30
							179	9									
*02	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	1823	1	22477	2	Y	89	93	0	6	1	20
							98	9									
*03	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	1706	1	23537	2	Y	86	83	0	11	1	12
							95	9									
*04	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	1616	1	24112	2	Y	97	84	0	10	1	15
							107	9									
*05	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	1610	1	24568	2	Y	80	75	0	10	1	10
							88	9									
*06	24060	X	14997	-0-	-9063	-0-	957	1	14000	2	Y	36	38	0	5	1	3
							40	9									
*07	27063	X	19117	-0-	-7946	-0-	1240	1	17814	2	Y	57	52	0	3	1	5
							63	9									
*08	26784	X	13928	-0-	-12856	-0-	825	1	13051	2	Y	47	44	0	4	1	4
							52	9									
09	25920	X	18196	-0-	-7724	-0-	1055	1	17067	2	Y	67	59	0	7	1	5
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1177	1	15197	2	Y	190	172	0	4	1	35
							209	9									
*02	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	1658	1	20445	2	Y	193	178	0	7	1	43
							212	9									
*03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	988	1	13625	2	Y	106	110	0	24	1	15
							117	9									
*04	14160	X	7158	-0-	-7002	-0-	449	1	6679	2	Y	27	26	0	12	1	4
							30	9									
*05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	905	1	13808	2	Y	105	93	0	3	1	13
							116	9									
*06	14160	X	10886	-0-	-3274	-0-	693	1	10120	2	Y	66	66	0	7	1	6
							73	9									
*07	24769	X	11700	-0-	-13069	-0-	756	1	10860	2	Y	76	70	0	6	1	6
							84	9									
*08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	1403	1	22286	2	Y	151	139	0	5	1	13
							166	9									
*09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1327	1	21441	2	Y	132	118	0	17	1	10
							145	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

*01	6541	X	4068	-0-	-2473	-0-	284	1	3662	2	Y	111	112	0	6	1	20
							122	9									
*02	5908	X	2556	-0-	-3352	-0-	185	1	2309	2	Y	56	60	0	4	1	12
							62	9									
*03	6541	X	507	-0-	-6034	-0-	34	1	472	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
*04	5790	X	3774	-0-	-2016	-0-	228	1	3385	2	Y	146	124	0			22
							161	9									
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6593	2	Y	133	123	0	16	1	16
							146	9									
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	376	1	5474	2	Y	82	83	0	8	1	7
							90	9									
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	301	1	4361	2	Y	65	59	0	8	1	5
							72	9									
*08	7192	X	2904	-0-	-4288	-0-	168	1	2689	2	Y	43	40	0	4	1	4
							47	9									
09	6960	X	4124	-0-	-2836	-0-	235	1	3803	2	Y	78	70	0	6	1	6
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

*01	25079	X	24856	-0-	-223	-0-	1772	1	22874	2	Y	191	184	0	8	1	35
							210	9									
*02	22652	X	20418	-0-	-2234	-0-	1523	1	18741	2	Y	140	137	0	7	1	31
							154	9									
*03	24242	X	21637	-0-	-2605	-0-	1452	1	20003	2	Y	165	156	0	17	1	23
							182	9									
*04	24060	X	13901	-0-	-10159	-0-	865	1	12909	2	Y	115	102	0	18	1	18
							127	9									
*05	24862	X	24845	-0-	-17	-0-	1516	1	23147	2	Y	165	151	0	12	1	20
							182	9									
*06	24060	X	21845	-0-	-2215	-0-	1388	1	20300	2	Y	143	140	0	10	1	13
							157	9									
*07	22661	X	22080	-0-	-581	-0-	1429	1	20501	2	Y	136	125	0	13	1	11
							150	9									
*08	24924	X	11657	-0-	-13267	-0-	686	1	10920	2	Y	46	43	0	10	1	4
							51	9									
09	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17780 X	10880	-0-	-6900	-0-	818	1	10055	2	Y	6	7	0			1
						7	9									
*03	18879 X	15031	-0-	-3848	-0-	1016	1	14013	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
						2	9									
*04	18750 X	11566	-0-	-7184	-0-	727	1	10835	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
*05	19375 X	18383	-0-	-992	-0-	1130	1	17249	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
*06	18750 X	17439	-0-	-1311	-0-	1117	1	16315	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
*07	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	1156	1	16599	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
						7	9									
*08	18445 X	9128	-0-	-9317	-0-	542	1	8584	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	17850 X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9765	X	7500	-0-	-2265	-0-	530	1	6829	2	Y	128	125	0	5	1	24
							141	9									
*02	8820	X	2666	-0-	-6154	-0-	196	1	2431	2	Y	35	46	0	5	1	8
							39	9									
*03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	640	1	8830	2	Y	148	131	0	4	1	21
							163	9									
*04	8490	X	7287	-0-	-1203	-0-	450	1	6715	2	Y	111	98	0	17	1	17
							122	9									
*05	8370	X	5158	-0-	-3212	-0-	310	1	4760	2	Y	80	75	0	12	1	10
							88	9									
*06	9360	X	5625	-0-	-3735	-0-	353	1	5183	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									
*07	9672	X	6710	-0-	-2962	-0-	430	1	6163	2	Y	106	96	0	8	1	9
							117	9									
*08	9672	X	5356	-0-	-4316	-0-	311	1	4945	2	Y	91	85	0	7	1	8
							100	9									
09	7320	X	2880	-0-	-4440	-0-	164	1	2661	2	Y	50	45	0	9	1	4
							55	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

*01	11780	X	10155	-0-	-1625	-0-	706	1	9111	2	Y	307	293	0	11	1	56
							338	9									
*02	9492	X	5114	-0-	-4378	-0-	375	1	4592	2	Y	134	149	0	11	1	30
							147	9									
*03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	858	1	11865	2	Y	289	262	0	17	1	40
							318	9									
*04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	658	1	9808	2	Y	246	216	0	32	1	38
							271	9									
*05	10447	X	10097	-0-	-350	-0-	604	1	9263	2	Y	209	195	0	27	1	25
							230	9									
*06	12690	X	9296	-0-	-3394	-0-	582	1	8491	2	Y	203	197	0	13	1	18
							223	9									
*07	13113	X	9274	-0-	-3839	-0-	588	1	8457	2	Y	208	190	0	19	1	17
							229	9									
*08	13113	X	8313	-0-	-4800	-0-	481	1	7619	2	Y	194	180	0	15	1	16
							213	9									
09	10770	X	7894	-0-	-2876	-0-	450	1	7246	2	Y	180	160	0	22	1	14
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

*01	57846	X	41511	-0-	-16335	-0-	2973	1	38309	2	Y	208	205	0	9	1	38
							229	9									
*02	47264	X	28931	-0-	-18333	-0-	2165	1	26670	2	Y	87	99	0	7	1	19
							96	9									
*03	52328	X	27215	-0-	-25113	-0-	1831	1	25277	2	Y	97	92	0	11	1	13
							107	9									
*04	50640	X	36715	-0-	-13925	-0-	2281	1	34025	2	Y	372	317	0	11	1	57
							409	9									
*05	51646	X	28671	-0-	-22975	-0-	1755	1	26826	2	Y	82	89	0	40	1	10
							90	9									
*06	40170	X	25092	-0-	-15078	-0-	1594	1	23310	2	Y	171	161	0	5	1	15
							188	9									
*07	38037	X	24571	-0-	-13466	-0-	1603	1	22968	2	Y	-0-	15	1			-0-
*08	38037	X	14073	-0-	-23964	-0-	832	1	13234	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	36810	X	6150	-0-	-30660	-0-	356	1	5770	2	Y	22	20	0	1	1	2
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19964	X	17485	-0-	-2479	-0-	1253	1	16173	2	Y	54	52	0	2	1	10
							59	9									
*02	17808	X	15870	-0-	-1938	-0-	1187	1	14633	2	Y	45	43	0	2	1	10
							50	9									
*03	19344	X	16754	-0-	-2590	-0-	1131	1	15576	2	Y	43	41	0	6	1	6
							47	9									
*04	18330	X	15980	-0-	-2350	-0-	1002	1	14933	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
*05	17763	X	13183	-0-	-4580	-0-	809	1	12341	2	Y	30	28	0	4	1	4
							33	9									
*06	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	1147	1	16784	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									
*07	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1126	1	16160	2	Y	36	33	0	4	1	3
							40	9									
*08	16833	X	11591	-0-	-5242	-0-	685	1	10882	2	Y	22	20	0	3	1	2
							24	9									
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	49	47	0	2	1	9
							54	9									
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1142	2	Y	32	32	0	2	1	7
							35	9									
*03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	97	1	1322	2	Y	37	35	0	4	1	5
							41	9									
*04	1440	X	1341	-0-	-99	-0-	81	1	1212	2	Y	44	38	0	4	1	7
							48	9									
*05	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	76	1	1187	2	Y	33	31	0	5	1	4
							36	9									
*06	1440	X	931	-0-	-509	-0-	57	1	845	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									
*07	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	80	1	1172	2	Y	27	25	0	2	1	2
							30	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1251	2	Y	26	24	0	2	1	2
							29	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	Y	15	13	0	3	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

*01	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	383	1	4926	2	Y	114	109	0	5	1	21
							125	9									
*02	6076	X	4975	-0-	-1101	-0-	363	1	4483	2	Y	117	108	0	4	1	26
							129	9									
*03	6200	X	3028	-0-	-3172	-0-	199	1	2766	2	Y	57	60	0	15	1	8
							63	9									
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	427	1	6407	2	Y	214	183	0	6	1	33
							235	9									
*05	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	346	1	5254	2	Y	141	134	0	23	1	17
							155	9									
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	343	1	5004	2	Y	132	128	0	9	1	12
							145	9									
*07	7316	X	5729	-0-	-1587	-0-	361	1	5224	2	Y	131	120	0	12	1	11
							144	9									
*08	7316	X	5691	-0-	-1625	-0-	329	1	5234	2	Y	116	108	0	9	1	10
							128	9									
09	7080	X	5360	-0-	-1720	-0-	307	1	4946	2	Y	97	87	0	13	1	7
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

*01	23901	X	22084	-0-	-1817	-0-	1583	1	20421	2	Y	73	69	0	3	1	13
							80	9									
*02	21168	X	17714	-0-	-3454	-0-	1326	1	16327	2	Y	55	53	0	3	1	12
							61	9									
*03	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	1555	1	21448	2	Y	64	60	0	7	1	9
							70	9									
*04	21660	X	20664	-0-	-996	-0-	1295	1	19307	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
*05	22289	X	21110	-0-	-1179	-0-	1292	1	19764	2	Y	49	46	0	6	1	6
							54	9									
*06	22440	X	19956	-0-	-2484	-0-	1273	1	18637	2	Y	42	41	0	3	1	4
							46	9									
*07	23188	X	19791	-0-	-3397	-0-	1287	1	18457	2	Y	43	39	0	4	1	4
							47	9									
*08	23188	X	20005	-0-	-3183	-0-	1183	1	18781	2	Y	37	35	0	3	1	3
							41	9									
09	20730	X	19136	-0-	-1594	-0-	1112	1	17982	2	Y	38	34	0	4	1	3
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

*01	13702 X	12257	-0-	-1445	-0-	876	1	11283	2	Y	89	86	0	3	1	16
						98	9									
*02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	926	1	11440	2	Y	38	43	0	3	1	8
						42	9									
*03	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	908	1	12488	2	Y	77	69	0	5	1	11
						85	9									
*04	12210 X	10689	-0-	-1521	-0-	669	1	9942	2	Y	71	62	0	9	1	11
						78	9									
*05	13764 X	9581	-0-	-4183	-0-	585	1	8934	2	Y	56	52	0	8	1	7
						62	9									
*06	13320 X	5910	-0-	-7410	-0-	376	1	5510	2	Y	22	23	0	4	1	2
						24	9									
*07	13764 X	12986	-0-	-778	-0-	842	1	12087	2	Y	52	48	0	2	1	4
						57	9									
*08	13547 X	10374	-0-	-3173	-0-	612	1	9706	2	Y	51	47	0	4	1	4
						56	9									
09	10710 X	9543	-0-	-1167	-0-	552	1	8936	2	Y	50	44	0	6	1	4
						55	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

*01	6913 X	6823	-0-	-90	-0-	463	1	5974	2	Y	351	329	0	12	1	64
						386	9									
*02	6076 X	4345	-0-	-1731	-0-	315	1	3873	2	Y	143	162	0	13	1	32
						157	9									
*03	6665 X	6369	-0-	-296	-0-	414	1	5726	2	Y	208	193	0	18	1	29
						229	9									
*04	6600 X	5229	-0-	-1371	-0-	315	1	4679	2	Y	214	187	0	23	1	33
						235	9									
*05	6820 X	5801	-0-	-1019	-0-	347	1	5326	2	Y	116	112	0	23	1	14
						128	9									
*06	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	395	1	5775	2	Y	262	246	0	7	1	23
						288	9									
*07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	433	1	6205	2	Y	270	247	0	24	1	22
						297	9									
*08	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	348	1	5525	2	Y	139	130	0	19	1	12
						153	9									
*09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	401	1	6466	2	Y	28	26	0	12	1	2
						31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	354	1	4557	2	Y	233	225	0	9	1	43
							256	9									
*02	5460	X	2872	-0-	-2588	-0-	209	1	2567	2	Y	87	102	0	8	1	20
							96	9									
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	400	1	5507	2	Y	190	172	0	11	1	27
							209	9									
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	379	1	5606	2	Y	327	283	0	21	1	50
							360	9									
*05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	357	1	5440	2	Y	301	280	0	35	1	36
							331	9									
*06	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	326	1	4773	2	Y	198	198	0	19	1	17
							218	9									
*07	6572	X	3498	-0-	-3074	-0-	218	1	3148	2	Y	120	109	0	18	1	10
							132	9									
*08	6572	X	58	-0-	-6514	-0-	58	2			Y	-0-	2	0	8	1	-0-
09	6360	X	3090	-0-	-3270	-0-	176	1	2853	2	Y	55	49	0	2	1	4
							61	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

*01	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	238	1	3096	2	Y	306	294	0	12	1	56
							337	9									
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	263	1	3207	2	Y	232	225	0	11	1	52
							255	9									
*03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	295	1	4106	2	Y	580	522	0	29	1	81
							638	9									
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	2	Y	450	397	0	65	1	69
							495	9									
*05	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	211	1	3226	2	Y	280	266	0	49	1	34
							308	9									
*06	4890	X	3850	-0-	-1040	-0-	228	1	3313	2	Y	281	273	0	17	1	25
							309	9									
*07	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	255	1	3640	2	Y	322	294	0	26	1	27
							354	9									
*08	5053	X	3383	-0-	-1670	-0-	186	1	2955	2	Y	220	206	0	22	1	19
							242	9									
09	4410	X	3158	-0-	-1252	-0-	170	1	2804	2	Y	167	149	0	24	1	13
							184	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

*02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

*01	5952 X	4686	-0-	-1266	-0-	302	1	3878	2	Y	460	437	0	16	1	84
						506	9									
*02	5376 X	2719	-0-	-2657	-0-	187	1	2331	2	Y	183	210	0	16	1	41
						201	9									
*03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	451	1	6222	2	Y	364	331	0	23	1	51
						400	9									
*04	5190 X	5031	-0-	-159	-0-	289	1	4318	2	Y	385	336	0	41	1	59
						424	9									
*05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	315	1	4819	2	Y	356	330	0	42	1	43
						392	9									
*06	6870 X	5106	-0-	-1764	-0-	302	1	4413	2	Y	355	345	0	22	1	31
						391	9									
*07	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-	292	1	4150	2	Y	294	269	0	32	1	24
						323	9									
*08	7099 X	3977	-0-	-3122	-0-	231	1	3678	2	Y	62	60	0	21	1	5
						68	9									
*09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	336	1	5440	2	Y	300	267	0	15	1	23
						330	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*02	34832 X	32057	-0-	-2775	-0-	2405	1	29652	2	Y	-0-					-0-
*03	37665 X	34562	-0-	-3103	-0-	2336	1	32226	2	Y	-0-					-0-
*04	36030 X	32549	-0-	-3481	-0-	2043	1	30506	2	Y	-0-					-0-
*05	36890 X	32998	-0-	-3892	-0-	2025	1	30973	2	Y	-0-					-0-
*06	35220 X	31804	-0-	-3416	-0-	2037	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	35526 X	32563	-0-	-2963	-0-	2121	1	30442	2	Y	-0-					-0-
*08	34751 X	31726	-0-	-3025	-0-	1880	1	29846	2	Y	-0-					-0-
09	32640 X	30231	-0-	-2409	-0-	1760	1	28471	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*01	29078 X	26128	-0-	-2950	-0-	1879	1	24242	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
*02	25620 X	18103	-0-	-7517	-0-	1359	1	16744	2	Y	-0-	1	0			-0-
*03	27683 X	25181	-0-	-2502	-0-	1701	1	23480	2	Y	-0-					-0-
*04	26160 X	23371	-0-	-2789	-0-	1466	1	21874	2	Y	28	24	0			4
						31	9									
*05	26319 X	23628	-0-	-2691	-0-	1450	1	22178	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
*06	25290 X	22515	-0-	-2775	-0-	1442	1	21073	2	Y	-0-					-0-
*07	25327 X	22926	-0-	-2401	-0-	1494	1	21421	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
*08	25327 X	22476	-0-	-2851	-0-	1330	1	21146	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	23430 X	21664	-0-	-1766	-0-	1257	1	20334	2	Y	66	58	0	3	1	5
						73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37968 X	33155	-0-	-4813	-0-	2487	1	30668	2	Y	-0-					-0-
*03	41013 X	38267	-0-	-2746	-0-	2587	1	35680	2	Y	-0-					-0-
*04	39150 X	31164	-0-	-7986	-0-	1959	1	29205	2	Y	-0-					-0-
*05	40207 X	34632	-0-	-5575	-0-	2129	1	32503	2	Y	-0-					-0-
*06	38280 X	34529	-0-	-3751	-0-	2210	1	32319	2	Y	-0-					-0-
*07	38471 X	36409	-0-	-2062	-0-	2370	1	34039	2	Y	-0-					-0-
*08	38471 X	36162	-0-	-2309	-0-	2144	1	34018	2	Y	-0-					-0-
09	34590 X	33159	-0-	-1431	-0-	1932	1	31227	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

*01	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	1586	1	20478	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*02	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	1576	1	19424	2	Y	-0-					-0-
*03	22134 X	21752	-0-	-382	-0-	1472	1	20280	2	Y	-0-					-0-
*04	21420 X	20210	-0-	-1210	-0-	1268	1	18934	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*05	22909 X	20273	-0-	-2636	-0-	1246	1	19027	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	22170 X	19523	-0-	-2647	-0-	1251	1	18249	2	Y	21	19	0			2
						23	9									
*07	23157 X	20038	-0-	-3119	-0-	1301	1	18693	2	Y	40	37	0	2	1	3
						44	9									
*08	21855 X	19605	-0-	-2250	-0-	1161	1	18427	2	Y	15	14	0	3	1	1
						17	9									
09	20280 X	18518	-0-	-1762	-0-	1078	1	17429	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*02	31220 X	29131	-0-	-2089	-0-	2185	1	26946	2	Y	-0-					-0-
*03	34565 X	30262	-0-	-4303	-0-	2046	1	28216	2	Y	-0-					-0-
*04	32580 X	30573	-0-	-2007	-0-	1921	1	28652	2	Y	-0-					-0-
*05	33015 X	30560	-0-	-2455	-0-	1878	1	28682	2	Y	-0-					-0-
*06	31440 X	26191	-0-	-5249	-0-	1678	1	24509	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*07	32302 X	25170	-0-	-7132	-0-	1641	1	23528	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	1600	1	25412	2	Y	-0-					-0-
09	30660 X	25397	-0-	-5263	-0-	1478	1	23919	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*02	20664	X	16109	-0-	-4555	-0-	1207	1	14901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1550	1	21363	2	Y	-0-					-0-
*04	21990	X	21442	-0-	-548	-0-	1346	1	20096	2	Y	-0-					-0-
*05	22506	X	21959	-0-	-547	-0-	1348	1	20611	2	Y	-0-					-0-
*06	22290	X	21167	-0-	-1123	-0-	1355	1	19812	2	Y	-0-					-0-
*07	23033	X	21692	-0-	-1341	-0-	1413	1	20279	2	Y	-0-					-0-
*08	23033	X	20932	-0-	-2101	-0-	1237	1	19695	2	Y	-0-					-0-
09	21510	X	20216	-0-	-1294	-0-	1177	1	19039	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19220	X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122	0	5	1	23
							141	9									
*02	16604	X	15308	-0-	-1296	-0-	1141	1	14067	2	Y	91	89	0	5	1	20
							100	9									
*03	18383	X	17971	-0-	-412	-0-	1206	1	16646	2	Y	108	102	0	11	1	15
							119	9									
*04	16920	X	12491	-0-	-4429	-0-	777	1	11633	2	Y	74	66	0	12	1	11
							81	9									
*05	17391	X	1899	-0-	-15492	-0-	114	1	1785	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-
*06	17490	X	11999	-0-	-5491	-0-	762	1	11173	2	Y	58	53	0			5
							64	9									
*07	18073	X	17349	-0-	-724	-0-	1125	1	16129	2	Y	86	79	0	5	1	7
							95	9									
*08	18073	X	17382	-0-	-691	-0-	1025	1	16276	2	Y	74	69	0	6	1	6
							81	9									
*09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	936	1	15180	2	Y	76	67	0	9	1	6
							84	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15562	X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76	0	3	1	15
							88	9									
*02	14056	X	11752	-0-	-2304	-0-	877	1	10818	2	Y	52	52	0	3	1	12
							57	9									
*03	15562	X	12203	-0-	-3359	-0-	820	1	11311	2	Y	65	62	0	6	1	9
							72	9									
*04	14490	X	12977	-0-	-1513	-0-	811	1	12093	2	Y	66	58	0	7	1	10
							73	9									
*05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	1020	1	15587	2	Y	69	64	0	7	1	8
							76	9									
*06	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	973	1	14193	2	Y	60	59	0	4	1	5
							66	9									
*07	13454	X	11510	-0-	-1944	-0-	746	1	10711	2	Y	48	44	0	5	1	4
							53	9									
*08	16740	X	5820	-0-	-10920	-0-	345	1	5460	2	Y	14	14	0	3	1	1
							15	9									
09	16200	X	10959	-0-	-5241	-0-	634	1	10280	2	Y	41	36	0	3	1	3
							45	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 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17887	X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	15400	X	13579	-0-	-1821	-0-	1020	1	12555	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*03	16678	X	15489	-0-	-1189	-0-	1047	1	14439	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*04	15510	X	14709	-0-	-801	-0-	923	1	13782	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
*05	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	1144	1	17436	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1099	1	16039	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*07	15562	X	14710	-0-	-852	-0-	956	1	13752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	18631	X	15592	-0-	-3039	-0-	924	1	14665	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	18030	X	14313	-0-	-3717	-0-	833	1	13478	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

*02	9268	X	8532	-0-	-736	-0-	580	1	7190	2	Y	693	667	0	31	1	154
							762	9									
*03	10261	X	9132	-0-	-1129	-0-	580	1	7961	2	Y	537	530	0	86	1	75
							591	9									
*04	9930	X	8780	-0-	-1150	-0-	496	1	7413	2	Y	792	686	0	60	1	121
							871	9									
*05	10261	X	8585	-0-	-1676	-0-	474	1	7213	2	Y	816	753	0	86	1	98
							898	9									
*06	9840	X	7937	-0-	-1903	-0-	455	1	6654	2	Y	753	734	0	51	1	66
							828	9									
*07	9610	X	7014	-0-	-2596	-0-	422	1	6065	2	Y	479	438	0	68	1	39
							527	9									
*08	9145	X	7924	-0-	-1221	-0-	432	1	6844	2	Y	589	545	0	33	1	50
							648	9									
09	8790	X	6531	-0-	-2259	-0-	354	1	5731	2	Y	405	361	0	63	1	31
							446	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

*01	27249	X	27219	-0-	-30	-0-	1939	1	24992	2	Y	262	254	0	11	1	48
							288	9									
*02	24612	X	23568	-0-	-1044	-0-	1754	1	21607	2	Y	188	185	0	9	1	42
							207	9									
*03	27249	X	21655	-0-	-5594	-0-	1446	1	19938	2	Y	246	231	0	23	1	34
							271	9									
*04	26340	X	23572	-0-	-2768	-0-	1465	1	21836	2	Y	246	214	0	28	1	38
							271	9									
*05	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	1681	1	25681	2	Y	109	108	0	26	1	13
							120	9									
*06	26340	X	24070	-0-	-2270	-0-	1531	1	22346	2	Y	175	166	0	7	1	15
							193	9									
*07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1750	1	25114	2	Y	159	145	0	16	1	13
							175	9									
*08	36042	X	36042	-0-	-0-	-0-	2126	1	33770	2	Y	133	124	0	11	1	11
							146	9									
*09	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	1843	1	29837	2	Y	89	79	0	14	1	7
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17701	X	16293	-0-	-1408	-0-	1170	1	15076	2	Y	43	41	0	2	1	8
							47	9									
*02	15820	X	14537	-0-	-1283	-0-	1088	1	13419	2	Y	27	28	0	1	1	6
							30	9									
*03	16926	X	16437	-0-	-489	-0-	1107	1	15280	2	Y	45	42	0	3	1	6
							50	9									
*04	16080	X	15308	-0-	-772	-0-	958	1	14306	2	Y	40	35	0	5	1	6
							44	9									
*05	16368	X	15862	-0-	-506	-0-	970	1	14856	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
*06	15990	X	14494	-0-	-1496	-0-	927	1	13537	2	Y	27	27	0	2	1	2
							30	9									
*07	16523	X	14827	-0-	-1696	-0-	964	1	13835	2	Y	25	23	0	2	1	2
							28	9									
*08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28830	X	25573	-0-	-3257	-0-	1812	1	23362	2	Y	363	351	0	15	1	66
							399	9									
*02	25032	X	19548	-0-	-5484	-0-	1452	1	17899	2	Y	179	192	0	13	1	40
							197	9									
*03	26908	X	26502	-0-	-406	-0-	1773	1	24444	2	Y	259	241	0	22	1	36
							285	9									
*04	24750	X	24384	-0-	-366	-0-	1522	1	22696	2	Y	151	135	0	29	1	23
							166	9									
*05	25575	X	20829	-0-	-4746	-0-	1272	1	19457	2	Y	91	87	0	16	1	11
							100	9									
*06	25770	X	23634	-0-	-2136	-0-	1498	1	21877	2	Y	235	219	0	6	1	21
							259	9									
*07	26629	X	23543	-0-	-3086	-0-	1517	1	21798	2	Y	207	190	0	21	1	17
							228	9									
*08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	1	3	0	15	1	-0-
09	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13384	X	9204	-0-	-4180	-0-	691	1	8513	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*03	14601	X	8103	-0-	-6498	-0-	547	1	7553	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	13800	X	6662	-0-	-7138	-0-	419	1	6243	2	Y	-0-					-0-
*05	14260	X	6514	-0-	-7746	-0-	399	1	6115	2	Y	-0-					-0-
*06	13800	X	6049	-0-	-7751	-0-	387	1	5661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	10199	X	6224	-0-	-3975	-0-	407	1	5816	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36425	X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
*02	32144	X	25958	-0-	-6186	-0-	1948	1	23992	2	Y	16	18	0	1	1	4
							18	9									
*03	35123	X	32631	-0-	-2492	-0-	2202	1	30395	2	Y	31	29	0	2	1	4
							34	9									
*04	33540	X	28209	-0-	-5331	-0-	1772	1	26411	2	Y	24	20	0	4	1	4
							26	9									
*05	33480	X	23084	-0-	-10396	-0-	1415	1	21647	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
*06	31740	X	24227	-0-	-7513	-0-	1551	1	22655	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
*07	32798	X	9996	-0-	-22802	-0-	654	1	9334	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
*08	32798	X	15944	-0-	-16854	-0-	946	1	14986	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*09	37820	X	37820	-0-	-0-	-0-	2200	1	35590	2	Y	27	24	0	2	1	2
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

*02	19600	X	15307	-0-	-4293	-0-	1148	1	14158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	21700	X	20280	-0-	-1420	-0-	1371	1	18894	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
*04	21000	X	19314	-0-	-1686	-0-	1212	1	18080	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
*05	21142	X	19660	-0-	-1482	-0-	1209	1	18451	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*06	19860	X	19024	-0-	-836	-0-	1219	1	17805	2	Y	-0-					-0-
*07	20398	X	19432	-0-	-966	-0-	1266	1	18166	2	Y	-0-					-0-
*08	20398	X	17923	-0-	-2475	-0-	1057	1	16825	2	Y	37	34	0			3
							41	9									
09	19380	X	15234	-0-	-4146	-0-	868	1	14039	2	Y	297	265	0	13	1	22
							327	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

*01	32209	X	27845	-0-	-4364	-0-	1986	1	25607	2	Y	229	223	0	10	1	42
							252	9									
*02	28392	X	22454	-0-	-5938	-0-	1671	1	20605	2	Y	162	160	0	8	1	36
							178	9									
*03	30163	X	28843	-0-	-1320	-0-	1935	1	26684	2	Y	204	192	0	20	1	28
							224	9									
*04	29190	X	25422	-0-	-3768	-0-	1583	1	23633	2	Y	187	163	0	23	1	29
							206	9									
*05	28830	X	28686	-0-	-144	-0-	1751	1	26761	2	Y	158	148	0	20	1	19
							174	9									
*06	28050	X	27158	-0-	-892	-0-	1728	1	25281	2	Y	135	132	0	10	1	12
							149	9									
*07	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	1884	1	27078	2	Y	115	105	0	12	1	10
							127	9									
*08	28985	X	28292	-0-	-693	-0-	1669	1	26479	2	Y	131	122	0	8	1	11
							144	9									
*09	31092	X	31092	-0-	-0-	-0-	1807	1	29186	2	Y	90	80	0	14	1	7
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34224	X	30423	-0-	-3801	-0-	2162	1	27918	2	Y	312	299	0	12	1	57
							343	9									
*02	30520	X	26084	-0-	-4436	-0-	1939	1	23903	2	Y	220	217	0	11	1	49
							242	9									
*03	32829	X	29730	-0-	-3099	-0-	1990	1	27423	2	Y	288	270	0	27	1	40
							317	9									
*04	30900	X	27408	-0-	-3492	-0-	1702	1	25396	2	Y	282	247	0	32	1	43
							310	9									
*05	31062	X	27742	-0-	-3320	-0-	1686	1	25777	2	Y	254	236	0	30	1	31
							279	9									
*06	29430	X	25786	-0-	-3644	-0-	1638	1	23907	2	Y	219	215	0	16	1	19
							241	9									
*07	29884	X	26319	-0-	-3565	-0-	1698	1	24378	2	Y	221	202	0	20	1	18
							243	9									
*08	29884	X	21974	-0-	-7910	-0-	1294	1	20525	2	Y	141	132	0	15	1	12
							155	9									
09	27480	X	-0-	-0-	-27480	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

*01	13764	X	12398	-0-	-1366	-0-	832	1	10732	2	Y	758	726	0	29	1	139
							834	9									
*02	11816	X	10008	-0-	-1808	-0-	722	1	8867	2	Y	381	408	0	27	1	85
							419	9									
*03	13082	X	12371	-0-	-711	-0-	787	1	10867	2	Y	652	599	0	47	1	91
							717	9									
*04	12510	X	10887	-0-	-1623	-0-	647	1	9642	2	Y	544	479	0	73	1	83
							598	9									
*05	12493	X	11785	-0-	-708	-0-	682	1	10440	2	Y	603	554	0	59	1	73
							663	9									
*06	12030	X	11091	-0-	-939	-0-	672	1	9827	2	Y	538	527	0	37	1	47
							592	9									
*07	12431	X	10108	-0-	-2323	-0-	624	1	8978	2	Y	460	420	0	49	1	38
							506	9									
*08	12431	X	9169	-0-	-3262	-0-	516	1	8213	2	Y	400	372	0	32	1	34
							440	9									
09	11430	X	8036	-0-	-3394	-0-	454	1	7323	2	Y	235	209	0	42	1	18
							259	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

*01	19158	X	17870	-0-	-1288	-0-	1190	1	15356	2	Y	1204	1157	0	47	1	220
							1324	9									
*02	16744	X	13152	-0-	-3592	-0-	939	1	11551	2	Y	602	645	0	43	1	134
							662	9									
*03	18538	X	17310	-0-	-1228	-0-	1103	1	15218	2	Y	899	833	0	75	1	125
							989	9									
*04	17940	X	16111	-0-	-1829	-0-	950	1	14192	2	Y	881	770	0	101	1	135
							969	9									
*05	18197	X	16169	-0-	-2028	-0-	934	1	14285	2	Y	864	800	0	95	1	104
							950	9									
*06	17280	X	15874	-0-	-1406	-0-	957	1	14004	2	Y	830	807	0	54	1	73
							913	9									
*07	17391	X	16357	-0-	-1034	-0-	1002	1	14406	2	Y	863	789	0	76	1	71
							949	9									
*08	17391	X	12817	-0-	-4574	-0-	715	1	11347	2	Y	686	639	0	60	1	58
							755	9									
09	16170	X	12194	-0-	-3976	-0-	672	1	10899	2	Y	566	504	0	77	1	43
							623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9128	X	8986	-0-	-142	-0-	587	1	7248	2	Y	1046	934	0	29	1	233
							1151	9									
*03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	572	1	7914	2	Y	523	553	0	130	1	73
							575	9									
*04	11610	X	8717	-0-	-2893	-0-	494	1	7366	2	Y	779	674	0	59	1	119
							857	9									
*05	11997	X	8511	-0-	-3486	-0-	462	1	7100	2	Y	863	794	0	84	1	104
							949	9									
*06	11610	X	8351	-0-	-3259	-0-	469	1	6890	2	Y	902	873	0	54	1	79
							992	9									
*07	10199	X	7771	-0-	-2428	-0-	456	1	6538	2	Y	706	645	0	82	1	58
							777	9									
*08	9083	X	7279	-0-	-1804	-0-	388	1	6148	2	Y	675	627	0	49	1	57
							743	9									
09	8730	X	6237	-0-	-2493	-0-	318	1	5153	2	Y	696	620	0	80	1	53
							766	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7000	X	3100	-0-	-3900	-0-	217	1	2659	2	Y	204	335	0	43	1	45
							224	9									
*03	7750	X	4562	-0-	-3188	-0-	284	1	3906	2	Y	338	311	0	25	1	47
							372	9									
*04	8670	X	5599	-0-	-3071	-0-	286	1	4283	2	Y	936	802	0	38	1	143
							1030	9									
*05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	469	1	7141	2	Y	1433	1302	0	101	1	173
							1576	9									
*06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	495	1	7179	2	Y	1376	1339	0	89	1	121
							1514	9									
*07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	433	1	6211	2	Y	815	745	0	124	1	67
							897	9									
*08	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	438	1	6966	2	Y	1078	997	0	57	1	91
							1186	9									
09	9210	X	5586	-0-	-3624	-0-	290	1	4643	2	Y	594	530	0	110	1	45
							653	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32116	X	29172	-0-	-2944	-0-	2092	1	27013	2	Y	61	59	0	3	1	11
							67	9									
*02	28252	X	24595	-0-	-3657	-0-	1841	1	22699	2	Y	50	48	0	2	1	11
							55	9									
*03	29729	X	26616	-0-	-3113	-0-	1797	1	24760	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									
*04	28620	X	23927	-0-	-4693	-0-	1498	1	22356	2	Y	66	58	0	6	1	10
							73	9									
*05	29171	X	23560	-0-	-5611	-0-	1445	1	22076	2	Y	35	34	0	7	1	4
							39	9									
*06	28230	X	22845	-0-	-5385	-0-	1461	1	21344	2	Y	36	35	0	2	1	3
							40	9									
*07	27280	X	22664	-0-	-4616	-0-	1473	1	21124	2	Y	61	56	0	3	1	5
							67	9									
*08	26753	X	21677	-0-	-5076	-0-	1279	1	20317	2	Y	74	69	0	4	1	6
							81	9									
09	24000	X	20715	-0-	-3285	-0-	1201	1	19427	2	Y	79	70	0	9	1	6
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55211	X	54421	-0-	-790	-0-	3913	1 4 9	50504	2	Y	4	3	0			1
*02	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	3600	1 4 9	44351	2	Y	4	4	0			1
*03	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	3573	1 3 9	49270	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*04	52680	X	45125	-0-	-7555	-0-	2833	1 7 9	42285	2	Y	6	5	0			1
*05	54436	X	47312	-0-	-7124	-0-	2904	1 3 9	44405	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*06	52680	X	45296	-0-	-7384	-0-	2900	1 2 9	42394	2	Y	2	2	0			-0-
*07	53165	X	45755	-0-	-7410	-0-	2982	1 1 9	42772	2	Y	1	1	0			-0-
*08	53134	X	44551	-0-	-8583	-0-	2640	1 1 9	41910	2	Y	1	1	0			-0-
09	45900	X	41706	-0-	-4194	-0-	2427	1 1 9	39278	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

*01	71114	X	56648	-0-	-14466	-0-	4071	1 4 9	52573	2	Y	4	4	0			1
*02	51744	X	49023	-0-	-2721	-0-	3678	1 9 9	45336	2	Y	8	7	0			2
*03	57288	X	53314	-0-	-3974	-0-	3604	1 4 9	49706	2	Y	4	4	0	1	1	1
*04	55440	X	49153	-0-	-6287	-0-	3088	1 7 9	46058	2	Y	6	6	0			1
*05	56637	X	49556	-0-	-7081	-0-	3044	1 7 9	46505	2	Y	6	5	0	1	1	1
*06	54810	X	47562	-0-	-7248	-0-	3046	1 3 9	44513	2	Y	3	4	0			-0-
*07	54343	X	47771	-0-	-6572	-0-	3112	1 3 9	44656	2	Y	3	3	0			-0-
*08	53599	X	46397	-0-	-7202	-0-	2750	1 3 9	43644	2	Y	3	3	0			-0-
09	49290	X	43688	-0-	-5602	-0-	2543	1 3 9	41142	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 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 #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 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 #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*01	55738 X	46395	-0-	-9343	-0-	3332 1 43007 2	Y	51	49 0 2 1	9
						56 9				
*02	48272 X	40805	-0-	-7467	-0-	3059 1 37706 2	Y	36	35 0 2 1	8
						40 9				
*03	51212 X	42740	-0-	-8472	-0-	2886 1 39799 2	Y	50	47 0 4 1	7
						55 9				
*04	47970 X	41452	-0-	-6518	-0-	2600 1 38805 2	Y	43	37 0 6 1	7
						47 9				
*05	48298 X	39196	-0-	-9102	-0-	2406 1 36751 2	Y	35	33 0 5 1	4
						39 9				
*06	44910 X	41326	-0-	-3584	-0-	2644 1 38658 2	Y	22	22 0 2 1	2
						24 9				
*07	45229 X	39786	-0-	-5443	-0-	2591 1 37167 2	Y	25	23 0 2 1	2
						28 9				
*08	42966 X	39093	-0-	-3873	-0-	2313 1 36754 2	Y	24	22 0 2 1	2
						26 9				
09	41580 X	39319	-0-	-2261	-0-	2290 1 37008 2	Y	19	17 0 3 1	1
						21 9				

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*01	53599 X	44812	-0-	-8787	-0-	3205 1 41312 2	Y	268	255 0 10 1	49
						295 9				
*02	47320 X	40632	-0-	-6688	-0-	3034 1 37390 2	Y	189	186 0 10 1	42
						208 9				
*03	50592 X	44464	-0-	-6128	-0-	2989 1 41209 2	Y	242	227 0 23 1	34
						266 9				
*04	47160 X	41973	-0-	-5187	-0-	2619 1 39104 2	Y	227	199 0 27 1	35
						250 9				
*05	47151 X	41525	-0-	-5626	-0-	2533 1 38758 2	Y	213	198 0 24 1	26
						234 9				
*06	43620 X	38812	-0-	-4808	-0-	2471 1 36137 2	Y	185	182 0 13 1	16
						204 9				
*07	45074 X	39593	-0-	-5481	-0-	2567 1 36836 2	Y	173	158 0 17 1	14
						190 9				
*08	44702 X	37511	-0-	-7191	-0-	2212 1 35116 2	Y	166	154 0 12 1	14
						183 9				
09	42090 X	36303	-0-	-5787	-0-	2102 1 34025 2	Y	160	143 0 19 1	12
						176 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	97216	X	75841	-0-	-21375	-0-	5453	1	70364	2	Y	22	20	0			4
							24	9									
*02	84420	X	60496	-0-	-23924	-0-	4539	1	55934	2	Y	21	19	0	1	1	5
							23	9									
*03	88474	X	45878	-0-	-42596	-0-	3100	1	42756	2	Y	20	19	0	3	1	3
							22	9									
*04	81510	X	58511	-0-	-22999	-0-	3671	1	54814	2	Y	24	21	0	2	1	4
							26	9									
*05	80631	X	60759	-0-	-19872	-0-	3726	1	56964	2	Y	63	56	0	3	1	8
							69	9									
*06	73380	X	58694	-0-	-14686	-0-	3756	1	54869	2	Y	63	61	0	4	1	6
							69	9									
*07	67053	X	54738	-0-	-12315	-0-	3559	1	51095	2	Y	76	70	0	6	1	6
							84	9									
*08	60915	X	54070	-0-	-6845	-0-	3201	1	50852	2	Y	15	15	0	5	1	1
							17	9									
09	58950	X	55669	-0-	-3281	-0-	3240	1	52416	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

*01	25792	X	24777	-0-	-1015	-0-	1778	1	22951	2	Y	44	41	0	2	1	8
							48	9									
*02	22624	X	15588	-0-	-7036	-0-	1169	1	14404	2	Y	14	17	0	2	1	3
							15	9									
*03	25048	X	21831	-0-	-3217	-0-	1473	1	20325	2	Y	30	27	0	2	1	4
							33	9									
*04	23970	X	19097	-0-	-4873	-0-	1196	1	17838	2	Y	57	49	0	3	1	9
							63	9									
*05	24769	X	19130	-0-	-5639	-0-	1172	1	17918	2	Y	36	35	0	6	1	4
							40	9									
*06	23970	X	21238	-0-	-2732	-0-	1357	1	19847	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
*07	21948	X	21523	-0-	-425	-0-	1400	1	20084	2	Y	35	32	0	3	1	3
							39	9									
*08	21948	X	19454	-0-	-2494	-0-	1151	1	18273	2	Y	27	26	0	2	1	2
							30	9									
09	21270	X	18572	-0-	-2698	-0-	1082	1	17456	2	Y	31	28	0	3	1	2
							34	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

*01	13826	X	12240	-0-	-1586	-0-	825	1	10666	2	Y	681	654	0	26	1	125
							749	9									
*02	11144	X	9752	-0-	-1392	-0-	698	1	8616	2	Y	398	410	0	24	1	89
							438	9									
*03	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	733	1	10091	2	Y	565	526	0	49	1	79
							622	9									
*04	12000	X	10696	-0-	-1304	-0-	631	1	9427	2	Y	580	507	0	63	1	89
							638	9									
*05	12400	X	11289	-0-	-1111	-0-	655	1	10006	2	Y	571	528	0	63	1	69
							628	9									
*06	11850	X	10288	-0-	-1562	-0-	621	1	9084	2	Y	530	516	0	36	1	47
							583	9									
*07	11501	X	9719	-0-	-1782	-0-	600	1	8616	2	Y	457	418	0	48	1	38
							503	9									
*08	11501	X	8426	-0-	-3075	-0-	475	1	7542	2	Y	372	347	0	32	1	31
							409	9									
09	10950	X	7144	-0-	-3806	-0-	398	1	6426	2	Y	291	259	0	41	1	22
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61544	X	41856	-0-	-19688	-0-	3143	1	38712	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	66042	X	66042	-0-	-0-	-0-	4466	1	61576	2	Y	-0-					-0-
*04	63540	X	59943	-0-	-3597	-0-	3765	1	56178	2	Y	-0-					-0-
*05	65441	X	58125	-0-	-7316	-0-	3568	1	54557	2	Y	-0-					-0-
*06	64260	X	58774	-0-	-5486	-0-	3765	1	55009	2	Y	-0-					-0-
*07	66402	X	58394	-0-	-8008	-0-	3803	1	54591	2	Y	-0-					-0-
*08	66402	X	56854	-0-	-9548	-0-	3367	1	53487	2	Y	-0-					-0-
09	60120	X	53953	-0-	-6167	-0-	3139	1	50814	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

*01	49259	X	41501	-0-	-7758	-0-	2973	1	38335	2	Y	175	168	0	7	1	32
							193	9									
*02	43176	X	33990	-0-	-9186	-0-	2540	1	31301	2	Y	135	131	0	6	1	30
							149	9									
*03	45663	X	37551	-0-	-8112	-0-	2525	1	34826	2	Y	182	170	0	17	1	25
							200	9									
*04	42870	X	35333	-0-	-7537	-0-	2208	1	32925	2	Y	182	159	0	20	1	28
							200	9									
*05	42656	X	35167	-0-	-7489	-0-	2151	1	32859	2	Y	143	134	0	20	1	17
							157	9									
*06	40170	X	33681	-0-	-6489	-0-	2148	1	31395	2	Y	125	122	0	9	1	11
							138	9									
*07	37758	X	33774	-0-	-3984	-0-	2191	1	31455	2	Y	116	106	0	11	1	10
							128	9									
*08	37758	X	33423	-0-	-4335	-0-	1974	1	31319	2	Y	118	110	0	8	1	10
							130	9									
09	35430	X	31633	-0-	-3797	-0-	1838	1	29685	2	Y	100	89	0	13	1	8
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

*01	100068	X	88904	-0-	-11164	-0-	6394	1	82497	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
*02	90384	X	66145	-0-	-24239	-0-	4964	1	61164	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
*03	100068	X	84702	-0-	-15366	-0-	5726	1	78959	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									
*04	92790	X	77189	-0-	-15601	-0-	4847	1	72328	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
*05	91791	X	76564	-0-	-15227	-0-	4701	1	71851	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
*06	86040	X	71325	-0-	-14715	-0-	4569	1	66747	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*07	85157	X	75796	-0-	-9361	-0-	4940	1	70854	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*08	85157	X	60974	-0-	-24183	-0-	3610	1	57339	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
09	77430	X	61023	-0-	-16407	-0-	3549	1	57421	2	Y	48	42	0	4	1	4
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46345	X	38654	-0-	-7691	-0-	2762	1	35632	2	Y	236	227	0	9	1	43
							260	9									
*02	40628	X	35260	-0-	-5368	-0-	2634	1	32450	2	Y	160	159	0	8	1	36
							176	9									
*03	43028	X	37126	-0-	-5902	-0-	2494	1	34409	2	Y	203	191	0	20	1	28
							223	9									
*04	39960	X	33933	-0-	-6027	-0-	2120	1	31600	2	Y	194	169	0	23	1	30
							213	9									
*05	39773	X	33652	-0-	-6121	-0-	2055	1	31398	2	Y	181	168	0	21	1	22
							199	9									
*06	37830	X	32652	-0-	-5178	-0-	2081	1	30404	2	Y	152	150	0	11	1	13
							167	9									
*07	38688	X	32241	-0-	-6447	-0-	2090	1	29985	2	Y	151	138	0	14	1	12
							166	9									
*08	37324	X	32101	-0-	-5223	-0-	1891	1	30054	2	Y	142	131	0	11	1	12
							156	9									
09	34050	X	30409	-0-	-3641	-0-	1761	1	28498	2	Y	136	122	0	16	1	10
							150	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13268	X	12086	-0-	-1182	-0-	791	1	10225	2	Y	973	925	0	35	1	178
							1070	9									
*02	11508	X	8452	-0-	-3056	-0-	600	1	7387	2	Y	423	472	0	35	1	94
							465	9									
*03	12617	X	10632	-0-	-1985	-0-	666	1	9204	2	Y	693	638	0	52	1	97
							762	9									
*04	12090	X	8303	-0-	-3787	-0-	473	1	7046	2	Y	713	623	0	78	1	109
							784	9									
*05	12090	X	8286	-0-	-3804	-0-	467	1	7134	2	Y	623	580	0	77	1	75
							685	9									
*06	11700	X	6900	-0-	-4800	-0-	402	1	5883	2	Y	559	546	0	39	1	49
							615	9									
*07	10695	X	10092	-0-	-603	-0-	609	1	8739	2	Y	676	617	0	52	1	56
							744	9									
*08	10695	X	6968	-0-	-3727	-0-	379	1	6041	2	Y	498	465	0	47	1	42
							548	9									
*09	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	439	1	7110	2	Y	758	676	0	67	1	57
							834	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	944	1	12170	2	Y	335	318	0	12	1	61
							369	9									
*02	12096	X	9629	-0-	-2467	-0-	707	1	8704	2	Y	198	203	0	12	1	44
							218	9									
*03	13392	X	12010	-0-	-1382	-0-	789	1	10895	2	Y	296	275	0	24	1	41
							326	9									
*04	13050	X	12159	-0-	-891	-0-	744	1	11089	2	Y	296	259	0	33	1	45
							326	9									
*05	13485	X	11353	-0-	-2132	-0-	681	1	10385	2	Y	261	243	0	32	1	31
							287	9									
*06	13050	X	10467	-0-	-2583	-0-	653	1	9557	2	Y	234	228	0	16	1	21
							257	9									
*07	12617	X	10541	-0-	-2076	-0-	673	1	9620	2	Y	225	206	0	21	1	19
							248	9									
*08	12617	X	9732	-0-	-2885	-0-	561	1	8941	2	Y	209	194	0	16	1	18
							230	9									
09	12210	X	9318	-0-	-2892	-0-	533	1	8657	2	Y	116	104	0	21	1	9
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12431	X	9605	-0-	-2826	-0-	636	1	8186	2	Y	712	697	0	31	1	130
							783	9									
*02	10444	X	7781	-0-	-2663	-0-	553	1	6812	2	Y	378	399	0	25	1	84
							416	9									
*03	11129	X	9131	-0-	-1998	-0-	561	1	7712	2	Y	780	708	0	47	1	109
							858	9									
*04	9870	X	7616	-0-	-2254	-0-	456	1	6821	2	Y	308	283	0	87	1	47
							339	9									
*05	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	489	1	7460	2	Y	669	602	0	33	1	81
							736	9									
*06	9300	X	7769	-0-	-1531	-0-	459	1	6709	2	Y	546	537	0	42	1	48
							601	9									
*07	9176	X	8062	-0-	-1114	-0-	481	1	6907	2	Y	613	560	0	50	1	51
							674	9									
*08	9176	X	7101	-0-	-2075	-0-	393	1	6235	2	Y	430	402	0	43	1	36
							473	9									
09	8430	X	5966	-0-	-2464	-0-	323	1	5236	2	Y	370	329	0	49	1	28
							407	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	1022	1	13174	2	Y	344	328	0	13	1	63
							378	9									
*02	14840	X	6683	-0-	-8157	-0-	491	1	6050	2	Y	129	151	0	12	1	29
							142	9									
*03	16120	X	12573	-0-	-3547	-0-	829	1	11430	2	Y	285	258	0	16	1	40
							314	9									
*04	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	750	1	11208	2	Y	274	240	0	32	1	42
							301	9									
*05	15252	X	11747	-0-	-3505	-0-	703	1	10773	2	Y	246	228	0	30	1	30
							271	9									
*06	14100	X	12028	-0-	-2072	-0-	755	1	10996	2	Y	252	245	0	15	1	22
							277	9									
*07	12710	X	12679	-0-	-31	-0-	807	1	11610	2	Y	238	217	0	23	1	20
							262	9									
*08	12710	X	8980	-0-	-3730	-0-	522	1	8281	2	Y	161	150	0	17	1	14
							177	9									
09	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	533	1	8634	2	Y	197	176	0	20	1	15
							217	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10230	X	9256	-0-	-974	-0-	647	1	8356	2	Y	230	216	0	8	1	42
							253	9									
*02	9044	X	7447	-0-	-1597	-0-	544	1	6681	2	Y	202	191	0	8	1	45
							222	9									
*03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	704	1	9727	2	Y	259	243	0	25	1	36
							285	9									
*04	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	625	1	9307	2	Y	208	183	0	29	1	32
							229	9									
*05	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	637	1	9717	2	Y	193	180	0	22	1	23
							212	9									
*06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	673	1	9845	2	Y	231	222	0	12	1	20
							254	9									
*07	10788	X	10663	-0-	-125	-0-	680	1	9783	2	Y	182	166	0	21	1	15
							200	9									
*08	10788	X	8506	-0-	-2282	-0-	495	1	7866	2	Y	132	123	0	13	1	11
							145	9									
09	10800	X	7456	-0-	-3344	-0-	428	1	6914	2	Y	104	92	0	15	1	8
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109678	X	91025	-0-	-18653	-0-	6543	1	84447	2	Y	32	31	0	2	1	6
							35	9									
*02	95592	X	81694	-0-	-13898	-0-	6129	1	75544	2	Y	19	20	0	1	1	4
							21	9									
*03	100967	X	89018	-0-	-11949	-0-	6018	1	82974	2	Y	24	23	0	2	1	3
							26	9									
*04	93480	X	83730	-0-	-9750	-0-	5256	1	78446	2	Y	25	21	0	3	1	4
							28	9									
*05	93310	X	81033	-0-	-12277	-0-	4975	1	76034	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
*06	88080	X	55896	-0-	-32184	-0-	3579	1	52303	2	Y	13	14	0	1	1	1
							14	9									
*07	90551	X	68193	-0-	-22358	-0-	4438	1	63701	2	Y	49	45	0	1	1	4
							54	9									
*08	89497	X	66502	-0-	-22995	-0-	3941	1	62553	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	83970	X	62448	-0-	-21522	-0-	3633	1	58802	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 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
*01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	630	1	8108	2	Y	332	325	0	14	1	61
							365	9									
*02	8708	X	6020	-0-	-2688	-0-	437	1	5370	2	Y	194	200	0	12	1	43
							213	9									
*03	9517	X	5527	-0-	-3990	-0-	366	1	5064	2	Y	88	95	0	24	1	12
							97	9									
*04	9210	X	6791	-0-	-2419	-0-	419	1	6242	2	Y	118	102	0	10	1	18
							130	9									
*05	9517	X	4207	-0-	-5310	-0-	255	1	3910	2	Y	38	38	0	13	1	5
							42	9									
*06	8820	X	3568	-0-	-5252	-0-	229	1	3326	2	Y	12	14	0	2	1	1
							13	9									
*07	7037	X	3995	-0-	-3042	-0-	260	1	3721	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
*08	7037	X	2745	-0-	-4292	-0-	160	1	2550	2	Y	32	29	0	1	1	3
							35	9									
09	6810	X	181	-0-	-6629	-0-	10	1	164	2	Y	6	6	0	3	1	-0-
							7	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11036	X	9458	-0-	-1578	-0-	661	1	8533	2	Y	240	228	0	9	1	44
							264	9									
*02	9576	X	7133	-0-	-2443	-0-	522	1	6449	2	Y	147	149	0	9	1	33
							162	9									
*03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	620	1	8545	2	Y	186	175	0	18	1	26
							205	9									
*04	9690	X	8305	-0-	-1385	-0-	509	1	7625	2	Y	155	136	0	21	1	24
							171	9									
*05	9517	X	7818	-0-	-1699	-0-	474	1	7215	2	Y	117	110	0	17	1	14
							129	9									
*06	9150	X	7813	-0-	-1337	-0-	495	1	7199	2	Y	108	105	0	7	1	10
							119	9									
*07	9424	X	7359	-0-	-2065	-0-	474	1	6786	2	Y	90	83	0	10	1	7
							99	9									
*08	9424	X	6845	-0-	-2579	-0-	400	1	6344	2	Y	92	85	0	6	1	8
							101	9									
09	8340	X	7008	-0-	-1332	-0-	401	1	6485	2	Y	111	100	0	11	1	8
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11098	X	6163	-0-	-4935	-0-	429	1	5543	2	Y	174	159	0	4	1	32
							191	9									
*02	9632	X	5570	-0-	-4062	-0-	406	1	5009	2	Y	141	136	0	6	1	31
							155	9									
*03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	527	1	7278	2	Y	260	237	0	18	1	36
							286	9									
*04	7410	X	4677	-0-	-2733	-0-	284	1	4221	2	Y	156	139	0	29	1	24
							172	9									
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	419	1	6413	2	Y	200	183	0	17	1	24
							220	9									
*06	7860	X	6572	-0-	-1288	-0-	409	1	5973	2	Y	173	169	0	13	1	15
							190	9									
*07	8122	X	6790	-0-	-1332	-0-	430	1	6169	2	Y	174	159	0	16	1	14
							191	9									
*08	8122	X	5206	-0-	-2916	-0-	301	1	4761	2	Y	131	122	0	12	1	11
							144	9									
09	6840	X	4492	-0-	-2348	-0-	256	1	4117	2	Y	108	96	0	15	1	8
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

*02	44464	X	34765	-0-	-9699	-0-	2609	1	32156	2	Y	-0-	3	0			-0-
*03	47926	X	45907	-0-	-2019	-0-	3102	1	42805	2	Y	-0-					-0-
*04	45720	X	41549	-0-	-4171	-0-	2610	1	38939	2	Y	-0-					-0-
*05	47244	X	40828	-0-	-6416	-0-	2507	1	38321	2	Y	-0-					-0-
*06	44670	X	38369	-0-	-6301	-0-	2458	1	35903	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*07	46159	X	40409	-0-	-5750	-0-	2633	1	37776	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	46159	X	39866	-0-	-6293	-0-	2362	1	37504	2	Y	-0-					-0-
09	41670	X	38171	-0-	-3499	-0-	2224	1	35947	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

*02	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	1971	1	24265	2	Y	-0-					-0-
*03	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	1892	1	26130	2	Y	-0-					-0-
*04	26700	X	25294	-0-	-1406	-0-	1588	1	23705	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	28706	X	24783	-0-	-3923	-0-	1522	1	23261	2	Y	-0-					-0-
*06	27780	X	23636	-0-	-4144	-0-	1515	1	22121	2	Y	-0-					-0-
*07	29078	X	23296	-0-	-5782	-0-	1517	1	21779	2	Y	-0-					-0-
*08	28179	X	21865	-0-	-6314	-0-	1297	1	20567	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	25380	X	19836	-0-	-5544	-0-	1156	1	18680	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

*02	59556	X	35523	-0-	-24033	-0-	2666	1	32854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	64480	X	57847	-0-	-6633	-0-	3912	1	53931	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*04	62400	X	56204	-0-	-6196	-0-	3533	1	52671	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	64480	X	57904	-0-	-6576	-0-	3555	1	54349	2	Y	-0-					-0-
*06	61500	X	55301	-0-	-6199	-0-	3543	1	51757	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	58249	X	55389	-0-	-2860	-0-	3608	1	51781	2	Y	-0-					-0-
*08	58249	X	54201	-0-	-4048	-0-	3211	1	50990	2	Y	-0-					-0-
09	56370	X	51740	-0-	-4630	-0-	3011	1	48729	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27244	X	22405	-0-	-4839	-0-	1681	1	20721	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*03	29233	X	26125	-0-	-3108	-0-	1766	1	24359	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	27660	X	24029	-0-	-3631	-0-	1508	1	22521	2	Y	-0-					-0-
*05	28582	X	24235	-0-	-4347	-0-	1487	1	22748	2	Y	-0-					-0-
*06	26880	X	23142	-0-	-3738	-0-	1482	1	21660	2	Y	-0-					-0-
*07	26257	X	22886	-0-	-3371	-0-	1491	1	21395	2	Y	-0-					-0-
*08	26257	X	22145	-0-	-4112	-0-	1312	1	20833	2	Y	-0-					-0-
09	24090	X	21369	-0-	-2721	-0-	1246	1	20123	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	77996	X	70595	-0-	-7401	-0-	4978	1	64232	2	Y	1259	1205	0	47	1	230
							1385	9									
*02	70280	X	67040	-0-	-3240	-0-	4956	1	61099	2	Y	895	881	0	45	1	199
							985	9									
*03	75939	X	75939	-0-	-0-	-0-	5054	1	69672	2	Y	1103	1037	0	111	1	154
							1213	9									
*04	68310	X	61986	-0-	-6324	-0-	3834	1	57214	2	Y	853	753	0	123	1	131
							938	9									
*05	74462	X	65550	-0-	-8912	-0-	3962	1	60584	2	Y	913	842	0	92	1	110
							1004	9									
*06	73890	X	49432	-0-	-24458	-0-	3120	1	45597	2	Y	650	646	0	57	1	57
							715	9									
*07	76353	X	53367	-0-	-22986	-0-	3426	1	49175	2	Y	696	636	0	60	1	57
							766	9									
*08	76353	X	50239	-0-	-26114	-0-	2925	1	46430	2	Y	804	745	0	48	1	68
							884	9									
09	63600	X	46932	-0-	-16668	-0-	2677	1	43311	2	Y	858	765	0	96	1	65
							944	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62248	X	56470	-0-	-5778	-0-	3943	1	50851	2	Y	1524	1459	0	57	1	279
							1676	9									
*02	56224	X	34759	-0-	-21465	-0-	2542	1	31369	2	Y	771	824	0	54	1	172
							848	9									
*03	59892	X	58807	-0-	-1085	-0-	3881	1	53531	2	Y	1268	1167	0	96	1	177
							1395	9									
*04	55740	X	49348	-0-	-6392	-0-	3029	1	45174	2	Y	1041	917	0	142	1	159
							1145	9									
*05	57598	X	51648	-0-	-5950	-0-	3099	1	47375	2	Y	1067	985	0	112	1	129
							1174	9									
*06	57210	X	47057	-0-	-10153	-0-	2950	1	43135	2	Y	884	868	0	67	1	78
							972	9									
*07	59117	X	45060	-0-	-14057	-0-	2867	1	41156	2	Y	943	862	0	81	1	78
							1037	9									
*08	59117	X	46674	-0-	-12443	-0-	2704	1	42921	2	Y	954	886	0	66	1	80
							1049	9									
09	50100	X	42619	-0-	-7481	-0-	2416	1	39145	2	Y	962	857	0	112	1	73
							1058	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33232	X	25661	-0-	-7571	-0-	1787	1	23046	2	Y	753	713	0	27	1	138
							828	9									
*02	29232	X	20414	-0-	-8818	-0-	1494	1	18417	2	Y	457	466	0	27	1	102
							503	9									
*03	30628	X	23514	-0-	-7114	-0-	1542	1	21294	2	Y	616	575	0	57	1	86
							678	9									
*04	28290	X	21854	-0-	-6436	-0-	1332	1	19916	2	Y	551	484	0	69	1	84
							606	9									
*05	28117	X	23562	-0-	-4555	-0-	1408	1	21543	2	Y	555	513	0	59	1	67
							611	9									
*06	24840	X	21651	-0-	-3189	-0-	1353	1	19771	2	Y	479	469	0	35	1	42
							527	9									
*07	23653	X	20832	-0-	-2821	-0-	1325	1	18997	2	Y	464	424	0	44	1	38
							510	9									
*08	23653	X	16374	-0-	-7279	-0-	947	1	14986	2	Y	401	373	0	32	1	34
							441	9									
09	22860	X	19396	-0-	-3464	-0-	1100	1	17788	2	Y	462	412	0	49	1	35
							508	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27249	X	23096	-0-	-4153	-0-	1597	1	20632	2	Y	788	747	0	28	1	144
							867	9									
*02	23856	X	18342	-0-	-5514	-0-	1336	1	16471	2	Y	486	494	0	28	1	108
							535	9									
*03	25482	X	20576	-0-	-4906	-0-	1343	1	18525	2	Y	644	602	0	60	1	90
							708	9									
*04	23730	X	19339	-0-	-4391	-0-	1176	1	17517	2	Y	587	515	0	72	1	90
							646	9									
*05	23808	X	20317	-0-	-3491	-0-	1210	1	18483	2	Y	567	526	0	63	1	68
							624	9									
*06	22350	X	18829	-0-	-3521	-0-	1172	1	17117	2	Y	491	480	0	36	1	43
							540	9									
*07	20677	X	17910	-0-	-2767	-0-	1134	1	16259	2	Y	470	429	0	45	1	39
							517	9									
*08	20677	X	14542	-0-	-6135	-0-	836	1	13260	2	Y	405	377	0	33	1	34
							446	9									
09	19710	X	17027	-0-	-2683	-0-	961	1	15541	2	Y	477	425	0	50	1	36
							525	9									

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35805	X	31742	-0-	-4063	-0-	2195	1	28307	2	Y	1127	1084	0	44	1	206
							1240	9									
*02	32340	X	25244	-0-	-7096	-0-	1836	1	22620	2	Y	716	723	0	40	1	159
							788	9									
*03	33790	X	27685	-0-	-6105	-0-	1797	1	24775	2	Y	1012	941	0	89	1	141
							1113	9									
*04	31320	X	27354	-0-	-3966	-0-	1658	1	24763	2	Y	848	746	0	113	1	130
							933	9									
*05	31744	X	28483	-0-	-3261	-0-	1693	1	25862	2	Y	844	781	0	91	1	102
							928	9									
*06	30720	X	26496	-0-	-4224	-0-	1648	1	24065	2	Y	712	698	0	53	1	63
							783	9									
*07	28365	X	24844	-0-	-3521	-0-	1568	1	22500	2	Y	705	645	0	65	1	58
							776	9									
*08	28551	X	20937	-0-	-7614	-0-	1202	1	19066	2	Y	608	566	0	49	1	51
							669	9									
09	27630	X	24100	-0-	-3530	-0-	1359	1	21960	2	Y	710	632	0	75	1	54
							781	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32736	X	26870	-0-	-5866	-0-	1866	1	24050	2	Y	867	825	0	31	1	159
							954	9									
*02	26600	X	21499	-0-	-5101	-0-	1568	1	19362	2	Y	517	530	0	31	1	115
							569	9									
*03	29450	X	25080	-0-	-4370	-0-	1643	1	22650	2	Y	715	666	0	64	1	100
							787	9									
*04	27870	X	22198	-0-	-5672	-0-	1354	1	20172	2	Y	611	537	0	80	1	94
							672	9									
*05	27745	X	23420	-0-	-4325	-0-	1391	1	21310	2	Y	654	603	0	66	1	79
							719	9									
*06	26010	X	21808	-0-	-4202	-0-	1357	1	19848	2	Y	548	538	0	41	1	48
							603	9									
*07	24924	X	20452	-0-	-4472	-0-	1294	1	18575	2	Y	530	484	0	50	1	44
							583	9									
*08	24924	X	16260	-0-	-8664	-0-	933	1	14822	2	Y	459	427	0	37	1	39
							505	9									
09	22710	X	20183	-0-	-2527	-0-	1143	1	18538	2	Y	456	407	0	54	1	34
							502	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23250	X	20441	-0-	-2809	-0-	1439	1	18591	2	Y	374	356	0	14	1	68
							411	9									
*02	21028	X	14611	-0-	-6417	-0-	1080	1	13297	2	Y	213	221	0	13	1	47
							234	9									
*03	23281	X	20486	-0-	-2795	-0-	1359	1	18747	2	Y	345	318	0	26	1	48
							380	9									
*04	22530	X	17892	-0-	-4638	-0-	1101	1	16462	2	Y	299	262	0	39	1	46
							329	9									
*05	21173	X	18269	-0-	-2904	-0-	1103	1	16860	2	Y	278	258	0	32	1	34
							306	9									
*06	19920	X	16935	-0-	-2985	-0-	1067	1	15605	2	Y	239	235	0	17	1	21
							263	9									
*07	20584	X	17097	-0-	-3487	-0-	1099	1	15741	2	Y	234	214	0	22	1	19
							257	9									
*08	20584	X	16018	-0-	-4566	-0-	932	1	14827	2	Y	235	218	0	16	1	20
							259	9									
09	17940	X	16387	-0-	-1553	-0-	940	1	15197	2	Y	227	202	0	28	1	17
							250	9									

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29078	X	26544	-0-	-2534	-0-	1871	1	24133	2	Y	491	470	0	18	1	90
							540	9									
*02	25620	X	18370	-0-	-7250	-0-	1352	1	16697	2	Y	292	300	0	17	1	65
							321	9									
*03	28365	X	25898	-0-	-2467	-0-	1718	1	23663	2	Y	470	433	0	36	1	66
							517	9									
*04	27450	X	23122	-0-	-4328	-0-	1425	1	21242	2	Y	414	364	0	53	1	63
							455	9									
*05	27342	X	23487	-0-	-3855	-0-	1415	1	21641	2	Y	392	363	0	45	1	47
							431	9									
*06	25680	X	22320	-0-	-3360	-0-	1405	1	20542	2	Y	339	332	0	24	1	30
							373	9									
*07	26040	X	21341	-0-	-4699	-0-	1366	1	19626	2	Y	317	290	0	31	1	26
							349	9									
*08	26040	X	21225	-0-	-4815	-0-	1234	1	19609	2	Y	347	322	0	22	1	29
							382	9									
09	23190	X	19592	-0-	-3598	-0-	1117	1	18082	2	Y	357	318	0	41	1	27
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 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
*01	17019	X	14435	-0-	-2584	-0-	966	1	12450	2	Y	926	888	0	35	1	170
							1019	9									
*02	14868	X	11247	-0-	-3621	-0-	801	1	9877	2	Y	517	539	0	33	1	115
							569	9									
*03	15221	X	13782	-0-	-1439	-0-	871	1	11975	2	Y	851	783	0	64	1	119
							936	9									
*04	14730	X	11610	-0-	-3120	-0-	678	1	10137	2	Y	723	636	0	95	1	111
							795	9									
*05	14849	X	12112	-0-	-2737	-0-	699	1	10653	2	Y	691	641	0	78	1	83
							760	9									
*06	13950	X	13255	-0-	-695	-0-	796	1	11622	2	Y	761	734	0	43	1	67
							837	9									
*07	13857	X	12296	-0-	-1561	-0-	754	1	10803	2	Y	672	614	0	70	1	55
							739	9									
*08	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	623	1	9833	2	Y	583	542	0	47	1	49
							641	9									
09	13290	X	8550	-0-	-4740	-0-	472	1	7620	2	Y	416	371	0	63	1	31
							458	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

*01	25265	X	24085	-0-	-1180	-0-	1691	1	21830	2	Y	513	496	0	21	1	94
							564	9									
*02	23044	X	23012	-0-	-32	-0-	1691	1	20867	2	Y	413	397	0	18	1	92
							454	9									
*03	25513	X	23540	-0-	-1973	-0-	1556	1	21460	2	Y	476	451	0	51	1	66
							524	9									
*04	24690	X	21187	-0-	-3503	-0-	1299	1	19386	2	Y	456	399	0	53	1	70
							502	9									
*05	25575	X	18904	-0-	-6671	-0-	1136	1	17348	2	Y	382	357	0	49	1	46
							420	9									
*06	24750	X	19643	-0-	-5107	-0-	1231	1	18003	2	Y	372	361	0	24	1	33
							409	9									
*07	25575	X	19321	-0-	-6254	-0-	1233	1	17700	2	Y	353	323	0	34	1	29
							388	9									
*08	23653	X	17708	-0-	-5945	-0-	1025	1	16305	2	Y	344	319	0	25	1	29
							378	9									
09	21240	X	10563	-0-	-10677	-0-	603	1	9781	2	Y	163	146	0	34	1	12
							179	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

*01	22599	X	22028	-0-	-571	-0-	1431	1	18462	2	Y	1941	1831	0	66	1	355
							2135	9									
*02	20412	X	17012	-0-	-3400	-0-	1174	1	14481	2	Y	1234	1245	0	69	1	275
							1357	9									
*03	22599	X	20361	-0-	-2238	-0-	1259	1	17388	2	Y	1558	1463	0	153	1	217
							1714	9									
*04	21870	X	18759	-0-	-3111	-0-	1081	1	16154	2	Y	1385	1216	0	174	1	212
							1524	9									
*05	22072	X	19413	-0-	-2659	-0-	1099	1	16756	2	Y	1416	1308	0	149	1	171
							1558	9									
*06	21300	X	18025	-0-	-3275	-0-	1072	1	15635	2	Y	1198	1176	0	88	1	105
							1318	9									
*07	20460	X	18548	-0-	-1912	-0-	1119	1	16035	2	Y	1267	1158	0	110	1	104
							1394	9									
*08	20460	X	15054	-0-	-5406	-0-	829	1	13184	2	Y	946	882	0	88	1	80
							1041	9									
09	18840	X	12238	-0-	-6602	-0-	645	1	10424	2	Y	1063	948	0	115	1	80
							1169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20553	X	17803	-0-	-2750	-0-	1245	1	16057	2	Y	455	437	0	18	1	83
							501	9									
*02	18144	X	11998	-0-	-6146	-0-	884	1	10886	2	Y	207	228	0	16	1	46
							228	9									
*03	19685	X	18921	-0-	-764	-0-	1251	1	17261	2	Y	372	340	0	26	1	52
							409	9									
*04	18450	X	15267	-0-	-3183	-0-	933	1	13953	2	Y	346	303	0	42	1	53
							381	9									
*05	18321	X	14675	-0-	-3646	-0-	882	1	13490	2	Y	275	258	0	37	1	33
							303	9									
*06	18420	X	15424	-0-	-2996	-0-	963	1	14090	2	Y	337	323	0	17	1	30
							371	9									
*07	19034	X	14920	-0-	-4114	-0-	952	1	13645	2	Y	294	269	0	31	1	24
							323	9									
*08	19034	X	13757	-0-	-5277	-0-	796	1	12629	2	Y	302	280	0	21	1	25
							332	9									
09	15450	X	12090	-0-	-3360	-0-	687	1	11128	2	Y	250	222	0	34	1	19
							275	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

*02	70392	X	-0-	-0-	-70392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					Y	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

*02	65380	X	148	-0-	-65232	-0-	11	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	69099	X	3873	-0-	-65226	-0-	257	1	3548	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
*04	120727	X	120727	-0-	-0-	-0-	7552	1	112728	2	Y	406	346	0	7	1	62
							447	9									
*05	114806	X	114806	-0-	-0-	-0-	7048	1	107727	2	Y	28	43	0	44	1	3
							31	9									
*06	57831	X	57831	-0-	-0-	-0-	3701	1	54101	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									
*07	125116	X	64323	-0-	-60793	-0-	4186	1	60070	2	Y	61	55	0	3	1	5
							67	9									
*08	125116	X	63060	-0-	-62056	-0-	3734	1	59276	2	Y	45	42	0	4	1	4
							50	9									
09	121080	X	58282	-0-	-62798	-0-	3389	1	54831	2	Y	56	50	0	6	1	4
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38304	X	200	-0-	-38104	-0-	17	1	177	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
*03	42408	X	2762	-0-	-39646	-0-	188	1	2566	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*04	77630	X	77630	-0-	-0-	-0-	4812	1	71789	2	Y	935	792	0	1	1	143
							1029	9									
*05	72322	X	72322	-0-	-0-	-0-	4413	1	67469	2	Y	400	394	0	101	1	48
							440	9									
*06	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	3476	1	50814	2	Y	275	274	0	25	1	24
							303	9									
*07	80445	X	44138	-0-	-36307	-0-	2853	1	40942	2	Y	312	285	0	25	1	26
							343	9									
*08	80445	X	52581	-0-	-27864	-0-	3099	1	49167	2	Y	286	266	0	22	1	24
							315	9									
09	77850	X	47525	-0-	-30325	-0-	2749	1	44465	2	Y	283	252	0	34	1	21
							311	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

*02	2884	X	2187	-0-	-697	-0-	160	1	1938	2	Y	81	86	0	5	1	18
							89	9									
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	224	1	3097	2	Y	242	216	0	10	1	34
							266	9									
*04	3240	X	1034	-0-	-2206	-0-	62	1	936	2	Y	33	35	0	27	1	5
							36	9									
*05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	241	1	3680	2	Y	109	97	0	4	1	13
							120	9									
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	285	1	4161	2	Y	167	158	0	7	1	15
							184	9									
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	241	1	3477	2	Y	93	85	0	15	1	8
							102	9									
*08	4061	X	1423	-0-	-2638	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
09	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	214	1	3509	2	Y	255	227	0	9	1	19
							281	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

*01	30938	X	28732	-0-	-2206	-0-	1997	1	25752	2	Y	894	847	0	31	1	164
							983	9									
*02	27944	X	19939	-0-	-8005	-0-	1452	1	17901	2	Y	533	546	0	32	1	119
							586	9									
*03	29791	X	23129	-0-	-6662	-0-	1511	1	20805	2	Y	739	689	0	66	1	103
							813	9									
*04	28050	X	23576	-0-	-4474	-0-	1437	1	21411	2	Y	662	581	0	83	1	101
							728	9									
*05	28737	X	25506	-0-	-3231	-0-	1521	1	23245	2	Y	673	622	0	71	1	81
							740	9									
*06	27810	X	23490	-0-	-4320	-0-	1468	1	21437	2	Y	532	524	0	42	1	47
							585	9									
*07	24428	X	23362	-0-	-1066	-0-	1478	1	21236	2	Y	589	538	0	49	1	49
							648	9									
*08	25575	X	22226	-0-	-3349	-0-	1275	1	20281	2	Y	609	566	0	41	1	51
							670	9									
09	24750	X	21949	-0-	-2801	-0-	1226	1	19831	2	Y	811	723	0	78	1	61
							892	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	139624	X	119838	-0-	-19786	-0-	8615	1	111161	2	Y	56	58	0	3	1	10
							62	9									
*02	121968	X	95181	-0-	-26787	-0-	7139	1	87998	2	Y	40	39	0	2	1	9
							44	9									
*03	128681	X	120364	-0-	-8317	-0-	8136	1	112185	2	Y	39	38	0	5	1	5
							43	9									
*04	116360	X	116360	-0-	-0-	-0-	7306	1	109030	2	Y	22	20	0	4	1	3
							24	9									
*05	120063	X	115592	-0-	-4471	-0-	7099	1	108478	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
*06	117120	X	105219	-0-	-11901	-0-	6734	1	98459	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
*07	121024	X	99681	-0-	-21343	-0-	6494	1	93176	2	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
*08	121024	X	98492	-0-	-22532	-0-	5836	1	92647	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	116700	X	91606	-0-	-25094	-0-	5333	1	86267	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

*01	71424	X	45839	-0-	-25585	-0-	3281	1	42323	2	Y	214	211	0	10	1	39
							235	9									
*02	61236	X	53139	-0-	-8097	-0-	3975	1	48982	2	Y	165	159	0	8	1	37
							182	9									
*03	62434	X	54329	-0-	-8105	-0-	3662	1	50468	2	Y	181	173	0	20	1	25
							199	9									
*04	56910	X	48652	-0-	-8258	-0-	3044	1	45429	2	Y	163	143	0	20	1	25
							179	9									
*05	58931	X	47179	-0-	-11752	-0-	2887	1	44120	2	Y	156	144	0	18	1	19
							172	9									
*06	57030	X	44352	-0-	-12678	-0-	2829	1	41371	2	Y	138	135	0	10	1	12
							152	9									
*07	57536	X	44785	-0-	-12751	-0-	2911	1	41738	2	Y	124	113	0	13	1	10
							136	9									
*08	54622	X	42888	-0-	-11734	-0-	2534	1	40226	2	Y	116	107	0	9	1	10
							128	9									
09	48810	X	40103	-0-	-8707	-0-	2328	1	37658	2	Y	106	95	0	13	1	8
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

*01	117335	X	95057	-0-	-22278	-0-	6727	1	86776	2	Y	1413	1394	0	64	1	259
							1554	9									
*02	99960	X	78591	-0-	-21369	-0-	5815	1	71666	2	Y	1009	993	0	50	1	225
							1110	9									
*03	98456	X	81637	-0-	-16819	-0-	5415	1	74660	2	Y	1420	1322	0	125	1	198
							1562	9									
*04	93270	X	78572	-0-	-14698	-0-	4847	1	72335	2	Y	1264	1109	0	159	1	194
							1390	9									
*05	95046	X	83585	-0-	-11461	-0-	5060	1	77361	2	Y	1058	988	0	136	1	128
							1164	9									
*06	91980	X	76627	-0-	-15353	-0-	4842	1	70763	2	Y	929	909	0	66	1	82
							1022	9									
*07	87265	X	74744	-0-	-12521	-0-	4806	1	68942	2	Y	905	827	0	85	1	75
							996	9									
*08	83793	X	72437	-0-	-11356	-0-	4241	1	67310	2	Y	805	749	0	63	1	68
							886	9									
09	81090	X	68367	-0-	-12723	-0-	3932	1	63595	2	Y	764	681	0	93	1	58
							840	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	111197	X	91503	-0-	-19694	-0-	6456	1	83309	2	Y	1580	1562	0	73	1	289
							1738	9									
*02	97636	X	76992	-0-	-20644	-0-	5696	1	70208	2	Y	989	1002	0	56	1	220
							1088	9									
*03	102486	X	84496	-0-	-17990	-0-	5620	1	77516	2	Y	1236	1161	0	123	1	172
							1360	9									
*04	93180	X	76985	-0-	-16195	-0-	4747	1	70850	2	Y	1262	1103	0	138	1	193
							1388	9									
*05	91481	X	74762	-0-	-16719	-0-	4516	1	69016	2	Y	1118	1040	0	136	1	135
							1230	9									
*06	88530	X	69352	-0-	-19178	-0-	4368	1	63875	2	Y	1008	984	0	70	1	89
							1109	9									
*07	85498	X	68073	-0-	-17425	-0-	4362	1	62618	2	Y	994	909	0	92	1	82
							1093	9									
*08	84971	X	53873	-0-	-31098	-0-	3138	1	49834	2	Y	819	763	0	69	1	69
							901	9									
09	77220	X	46018	-0-	-31202	-0-	2626	1	42527	2	Y	786	701	0	95	1	59
							865	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

*01	17360	X	15630	-0-	-1730	-0-	890	1	11494	2	Y	2951	2816	0	109	1	540
							3246	9									
*02	15680	X	10509	-0-	-5171	-0-	677	1	8344	2	Y	1353	1487	0	105	1	301
							1488	9									
*03	17360	X	15057	-0-	-2303	-0-	825	1	11388	2	Y	2585	2358	0	168	1	360
							2844	9									
*04	15570	X	12922	-0-	-2648	-0-	651	1	9721	2	Y	2318	2034	0	289	1	355
							2550	9									
*05	16089	X	12575	-0-	-3514	-0-	634	1	9677	2	Y	2058	1915	0	250	1	248
							2264	9									
*06	15120	X	12487	-0-	-2633	-0-	656	1	9607	2	Y	2022	1964	0	128	1	178
							2224	9									
*07	15159	X	10577	-0-	-4582	-0-	575	1	8247	2	Y	1595	1458	0	184	1	131
							1755	9									
*08	15159	X	10723	-0-	-4436	-0-	517	1	8225	2	Y	1801	1669	0	111	1	152
							1981	9									
09	12960	X	9712	-0-	-3248	-0-	454	1	7351	2	Y	1734	1546	0	209	1	131
							1907	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

*01	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	457	1	5884	2	Y	1372	1306	0	50	1	251
							1509	9									
*02	8176	X	5704	-0-	-2472	-0-	363	1	4470	2	Y	792	818	0	49	1	176
							871	9									
*03	9052	X	7725	-0-	-1327	-0-	424	1	5850	2	Y	1319	1213	0	98	1	184
							1451	9									
*04	7860	X	6745	-0-	-1115	-0-	342	1	5069	2	Y	1213	1063	0	148	1	186
							1334	9									
*05	7905	X	6476	-0-	-1429	-0-	328	1	5007	2	Y	1037	967	0	131	1	125
							1141	9									
*06	7590	X	6520	-0-	-1070	-0-	347	1	5059	2	Y	1013	984	0	65	1	89
							1114	9									
*07	7781	X	5667	-0-	-2114	-0-	310	1	4429	2	Y	844	771	0	92	1	70
							928	9									
*08	7781	X	5594	-0-	-2187	-0-	274	1	4337	2	Y	894	830	0	59	1	75
							983	9									
09	6780	X	4891	-0-	-1889	-0-	230	1	3725	2	Y	851	758	0	104	1	64
							936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	154225	X	131578	-0-	-22647	-0-	9465	1	122106	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
*02	132356	X	100484	-0-	-31872	-0-	7544	1	92931	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*03	146537	X	129725	-0-	-16812	-0-	8770	1	120948	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
*04	141810	X	121409	-0-	-20401	-0-	7625	1	113775	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*05	142197	X	119791	-0-	-22406	-0-	7355	1	112429	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*06	127320	X	114722	-0-	-12598	-0-	7347	1	107367	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*07	130417	X	112330	-0-	-18087	-0-	7320	1	105004	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
*08	130417	X	106305	-0-	-24112	-0-	6300	1	100001	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	121770	X	103439	-0-	-18331	-0-	6019	1	97417	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

*01	60822	X	48933	-0-	-11889	-0-	3334	1	43045	2	Y	2322	2232	0	90	1	425
							2554	9									
*02	54936	X	41280	-0-	-13656	-0-	2958	1	36426	2	Y	1724	1682	0	83	1	384
							1896	9									
*03	57753	X	44846	-0-	-12907	-0-	2861	1	39458	2	Y	2297	2147	0	214	1	320
							2527	9									
*04	53160	X	42388	-0-	-10772	-0-	2508	1	37431	2	Y	2226	1948	0	257	1	341
							2449	9									
*05	51553	X	41997	-0-	-9556	-0-	2445	1	37381	2	Y	1974	1837	0	240	1	238
							2171	9									
*06	47340	X	39439	-0-	-7901	-0-	2404	1	35109	2	Y	1751	1712	0	123	1	154
							1926	9									
*07	44268	X	39030	-0-	-5238	-0-	2421	1	34716	2	Y	1721	1572	0	161	1	142
							1893	9									
*08	44268	X	35927	-0-	-8341	-0-	2020	1	32111	2	Y	1633	1517	0	120	1	138
							1796	9									
09	42510	X	33953	-0-	-8557	-0-	1869	1	30230	2	Y	1685	1502	0	194	1	127
							1854	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

*01	15624	X	15602	-0-	-22	-0-	919	1	11878	2	Y	2550	2430	0	93	1	467
							2805	9									
*02	14112	X	9112	-0-	-5000	-0-	599	1	7358	2	Y	1050	1192	0	91	1	234
							1155	9									
*03	15624	X	13088	-0-	-2536	-0-	736	1	10152	2	Y	2000	1825	0	130	1	279
							2200	9									
*04	15120	X	11494	-0-	-3626	-0-	593	1	8837	2	Y	1876	1644	0	224	1	287
							2064	9									
*05	15593	X	10626	-0-	-4967	-0-	545	1	8331	2	Y	1591	1484	0	202	1	192
							1750	9									
*06	15090	X	11661	-0-	-3429	-0-	631	1	9238	2	Y	1629	1579	0	99	1	143
							1792	9									
*07	13175	X	9203	-0-	-3972	-0-	512	1	7331	2	Y	1236	1129	0	148	1	102
							1360	9									
*08	13175	X	9373	-0-	-3802	-0-	466	1	7396	2	Y	1374	1274	0	86	1	116
							1511	9									
09	11700	X	8244	-0-	-3456	-0-	396	1	6382	2	Y	1333	1188	0	160	1	101
							1466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59861	X	48693	-0-	-11168	-0-	3296 2860	1 9	42537	2	Y	2600	2440	0	85	1	476
*02	54068	X	33659	-0-	-20409	-0-	2430 1297	1 9	29932	2	Y	1179	1300	0	93	1	262
*03	56854	X	47506	-0-	-9348	-0-	3051 2349	1 9	42106	2	Y	2135	1953	0	146	1	298
*04	47220	X	42874	-0-	-4346	-0-	2568 2003	1 9	38303	2	Y	1821	1601	0	239	1	279
*05	48670	X	42192	-0-	-6478	-0-	2481 1793	1 9	37918	2	Y	1630	1516	0	196	1	197
*06	47100	X	37747	-0-	-9353	-0-	2318 1554	1 9	33875	2	Y	1413	1384	0	102	1	124
*07	47771	X	37982	-0-	-9789	-0-	2371 1606	1 9	34005	2	Y	1460	1334	0	130	1	120
*08	47771	X	34954	-0-	-12817	-0-	1971 1701	1 9	31282	2	Y	1546	1434	0	102	1	130
09	43020	X	33843	-0-	-9177	-0-	1865 1794	1 9	30184	2	Y	1631	1454	0	184	1	123

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50127	X	44012	-0-	-6115	-0-	2953 2971	1 9	38088	2	Y	2701	2558	0	95	1	494
*02	44744	X	32187	-0-	-12557	-0-	2314 1393	1 9	28480	2	Y	1266	1382	0	96	1	282
*03	48546	X	42362	-0-	-6184	-0-	2691 2556	1 9	37115	2	Y	2324	2125	0	157	1	324
*04	45270	X	38200	-0-	-7070	-0-	2246 2470	1 9	33484	2	Y	2245	1965	0	260	1	344
*05	44144	X	37603	-0-	-6541	-0-	2171 2210	1 9	33222	2	Y	2009	1869	0	242	1	242
*06	42570	X	35358	-0-	-7212	-0-	2143 1906	1 9	31309	2	Y	1733	1698	0	125	1	152
*07	42594	X	35621	-0-	-6973	-0-	2202 1872	1 9	31547	2	Y	1702	1555	0	159	1	140
*08	42594	X	32379	-0-	-10215	-0-	1818 1686	1 9	28875	2	Y	1533	1425	0	119	1	129
09	38310	X	30849	-0-	-7461	-0-	1693 1764	1 9	27392	2	Y	1604	1430	0	182	1	121

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60698	X	52163	-0-	-8535	-0-	3611 1924	1 9	46628	2	Y	1749	1690	0	70	1	320
*02	54824	X	44764	-0-	-10060	-0-	3256 1382	1 9	40126	2	Y	1256	1234	0	62	1	280
*03	56265	X	46837	-0-	-9428	-0-	3048 1783	1 9	42006	2	Y	1621	1519	0	156	1	226
*04	51660	X	42166	-0-	-9494	-0-	2546 1617	1 9	38003	2	Y	1470	1290	0	181	1	225
*05	52545	X	45104	-0-	-7441	-0-	2668 1641	1 9	40795	2	Y	1492	1378	0	159	1	180
*06	50460	X	42679	-0-	-7781	-0-	2640 1456	1 9	38583	2	Y	1324	1295	0	93	1	116
*07	48608	X	42201	-0-	-6407	-0-	2657 1407	1 9	38137	2	Y	1279	1169	0	121	1	105
*08	47089	X	39902	-0-	-7187	-0-	2280 1434	1 9	36188	2	Y	1304	1210	0	89	1	110
09	43770	X	36854	-0-	-6916	-0-	2062 1432	1 9	33360	2	Y	1302	1161	0	153	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45322	X	39653	-0-	-5669	-0-	2655	1	34306	2	Y	2447	2345	0	93	1	448
							2692	9									
*02	40936	X	34127	-0-	-6809	-0-	2423	1	29847	2	Y	1688	1673	0	87	1	376
							1857	9									
*03	44299	X	36870	-0-	-7429	-0-	2315	1	31917	2	Y	2398	2231	0	209	1	334
							2638	9									
*04	40770	X	34144	-0-	-6626	-0-	1990	1	29697	2	Y	2234	1958	0	268	1	342
							2457	9									
*05	40672	X	33815	-0-	-6857	-0-	1937	1	29606	2	Y	2065	1917	0	241	1	249
							2272	9									
*06	38370	X	32395	-0-	-5975	-0-	1947	1	28457	2	Y	1810	1771	0	129	1	159
							1991	9									
*07	35464	X	32391	-0-	-3073	-0-	1990	1	28556	2	Y	1677	1532	0	166	1	138
							1845	9									
*08	35464	X	30297	-0-	-5167	-0-	1697	1	26925	2	Y	1523	1416	0	117	1	128
							1675	9									
09	34260	X	28159	-0-	-6101	-0-	1549	1	25056	2	Y	1413	1259	0	175	1	107
							1554	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 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
*01	40300	X	38481	-0-	-1819	-0-	2682	1	34609	2	Y	1082	1052	0	45	1	198
							1190	9									
*02	36400	X	24366	-0-	-12034	-0-	1779	1	21927	2	Y	600	626	0	39	1	133
							660	9									
*03	39339	X	33444	-0-	-5895	-0-	2187	1	30167	2	Y	991	912	0	74	1	138
							1090	9									
*04	37230	X	31689	-0-	-5541	-0-	1927	1	28763	2	Y	908	796	0	111	1	139
							999	9									
*05	38471	X	33306	-0-	-5165	-0-	1982	1	30317	2	Y	915	846	0	98	1	110
							1007	9									
*06	37230	X	31410	-0-	-5820	-0-	1954	1	28585	2	Y	792	775	0	57	1	70
							871	9									
*07	33635	X	31017	-0-	-2618	-0-	1968	1	28214	2	Y	759	694	0	72	1	63
							835	9									
*08	33635	X	29348	-0-	-4287	-0-	1686	1	26802	2	Y	782	726	0	53	1	66
							860	9									
09	32310	X	27212	-0-	-5098	-0-	1535	1	24828	2	Y	772	688	0	92	1	58
							849	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		388	-0-	388	388	29	1	359	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		210442	-0-	210442	210830	12806	1	191087	2	Y	5954	5042	0			912
							6549	9									
*05	14B2 EXT		300611	-0-	300611	511441	17961	1	274518	2	Y	7393	6772	0	642	1	891
							8132	9									
*06	775889	X	264448	-0-	-511441	-0-	16626	1	242975	2	Y	4406	4449	0	461	1	387
							4847	9									
*07	316076	X	224448	-0-	-91628	-0-	14426	1	206976	2	Y	2769	2530	0	398	1	228
							3046	9									
*08	301382	X	233348	-0-	-68034	-0-	13733	1	218032	2	Y	1439	1353	0	193	1	121
							1583	9									
09	291660	X	164362	-0-	-127298	-0-	9508	1	153809	2	Y	950	846	0	153	1	72
							1045	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	211163	-0-	211163	211297	12863	1	191929	2	Y	5792	4905	0			887
						6371	9									
*05	14B2 EXT	289935	-0-	289935	501232	17415	1	266231	2	Y	5717	5291	0	624	1	689
						6289	9									
*06	742113 X	240881	-0-	-501232	-0-	15188	1	221952	2	Y	3401	3434	0	357	1	299
						3741	9									
*07	315301 X	237453	-0-	-77848	-0-	15327	1	219941	2	Y	1986	1814	0	307	1	164
						2185	9									
*08	290687 X	214625	-0-	-76062	-0-	12654	1	200919	2	Y	956	901	0	138	1	81
						1052	9									
09	281310 X	138553	-0-	-142757	-0-	8007	1	129572	2	Y	885	789	0	110	1	67
						974	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

*03	14B2 EXT	59208	-0-	59208	59208	3909	1	53935	2	Y	1240	1067	0			173
						1364	9									
*04	14B2 EXT	290601	-0-	290601	349809	17664	1	263601	2	Y	8487	7221	0	139	1	1300
						9336	9									
*05	0 W	292232	-0-	292232	642041	17574	1	268608	2	Y	5500	5222	0	915	1	663
						6050	9									
*06	0 W	223181	-0-	223181	865222	14121	1	206385	2	Y	2432	2538	0	343	1	214
						2675	9									
*07	1044391 X	179169	-0-	-865222	-0-	11555	1	165786	2	Y	1662	1519	0	220	1	137
						1828	9									
*08	299057 X	164477	-0-	-134580	-0-	9666	1	153465	2	Y	1224	1142	0	116	1	103
						1346	9									
09	289410 X	131093	-0-	-158317	-0-	7568	1	122427	2	Y	998	890	0	136	1	75
						1098	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 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 #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 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 #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 9529 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A

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

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	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 CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

04	4615 X	4256	-0-	-359	-0-	182	1	3961	3	Y	102	102	0			2
						1	4	112	9							
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	212	1	4588	3	Y	131	131	0			2
						1	4	144	9							
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3814	3	Y	127	126	0			3
						2	4	140	9							
07	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	790	1	13789	3	Y	138	137	0			4
						84	4	152	9							
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	163	1	3176	3	Y	142	143	0			3
						2	4	156	9							
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	Y	177	185	0			22
							195	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	224	225	0			21
							246	9									
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	186	1	1434	3	Y	198	196	0			23
							218	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	163	1	1234	3	Y	150	152	0			21
							165	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	3	Y	172	172	0			21
							189	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

04	2340	N	1861	-0-	-479	-0-	1844	3	17	9	N	15					109
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10					119
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1679	3	18	9	N	16					135
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3011	3	21	9	N	19					154
*08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3009	3	17	9	N	15					169
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					169

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

04	630	N	533	-0-	-97	-0-	20	1	426	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	3	Y	142	142	0			4
							13	4	156	9							
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	98	100	0			2
							108	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	990	X	264	-0-	-726	-0-	223	3	41	9	N	37	189	1			222
05	1023	X	243	-0-	-780	-0-	201	3	42	9	N	38					260
06	540	X	268	-0-	-272	-0-	227	3	41	9	N	37					297
07	341	X	211	-0-	-130	-0-	186	3	25	9	N	23					320
*08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	803	3	22	9	N	20					340
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					340

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	2370	N	1041	-0-	-1329	-0-	32	1	802	3	Y	188	234	1			49
							207	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	Y	398	347	1			100
							438	9									
06	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	39	1	1144	3	Y	284	325	1			59
							312	9									
07	1736	X	386	-0-	-1350	-0-	8	1	282	3	Y	87	96	1			50
							96	9									
08	2139	X	1577	-0-	-562	-0-	71	1	1089	3	Y	379	385	1			44
							417	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	297	1	6205	3	Y	271	270	1			181
						1	4	298	9							
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	304	1	6278	3	Y	293	247	1			227
						1	4	322	9							
06	6570 X	5411	-0-	-1159	-0-	236	1	4933	3	Y	220	238	1			209
						242	9									
07	6789 X	4972	-0-	-1817	-0-	215	1	4539	3	Y	194	246	1			157
						5	4	213	9							
08	6789 X	4463	-0-	-2326	-0-	194	1	4075	3	Y	175	164	1			168
						1	4	193	9							
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					168

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	106	103	0			3
						117	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	127	122	0			5
						140	9									
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	177	175	0			7
						2	4	195	9							
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	22	28	0			1
						24	9									
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	112	1	5372	3	Y	250	246	0			19
						1	4	275	9							
05	5766 X	3763	-0-	-2003	-0-	72	1	3421	3	Y	245	249	0			15
						270	9									
06	5820 X	3389	-0-	-2431	-0-	69	1	3033	3	Y	257	255	0			17
						4	4	283	9							
07	6014 X	2976	-0-	-3038	-0-	58	1	2643	3	Y	245	241	0			21
						5	4	270	9							
08	6014 X	3203	-0-	-2811	-0-	63	1	2874	3	Y	242	246	0			17
						266	9									
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	629	622	0			24
						692	9									
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	599	603	0			20
						659	9									
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	3	Y	446	448	0			18
						1	4	491	9							
07	3100 N	6453	-0-	3353	3353	320	1	5582	3	Y	470	467	0			21
						34	4	517	9							
*08	3100 N	1677	-0-	-1423	1930	56	1	1100	3	Y	473	475	0			19
						1	4	520	9							
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	430					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	145	1	4636	3	Y	255	252	0			9
							5	4	281	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	3	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	192	193	0			8
							211	9									
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1147	3	Y	329	324	0			13
							7	4	362	9							
08	868	X	202	-0-	-666	-0-	7	1	153	3	Y	38	48	0			3
							42	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

04	3000	N	3504	-0-	504	504	95	1	3042	3	Y	331	331	0			10
							3	4	364	9							
05	3100	N	3656	-0-	556	1060	111	1	3175	3	Y	334	332	0			12
							3	4	367	9							
06	3000	N	2979	-0-	-21	1039	100	1	2519	3	Y	327	328	0			11
							360	9									
07	4493	X	3454	-0-	-1039	-0-	120	1	2884	3	Y	393	391	0			13
							18	4	432	9							
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	155	1	3283	3	Y	453	449	0			17
							2	4	498	9							
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	91	90	0			3
							1	4	100	9							
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	85	84	0			4
							94	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	81	82	0			3
							89	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	Y	177	174	0			6
							4	4	195	9							
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	15	1	310	3	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	3	Y	484	491	0			32
							1	4	532	9							
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	193	1	1648	3	Y	342	349	0			25
							376	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	82	1	708	3	Y	171	155	0	19	1	22
							3	4	188	9							
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	217	1	1237	3	Y	362	356	0	5	1	23
							10	4	398	9							
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	148	1	1323	3	Y	398	403	0			18
							2	4	438	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	1785	3	Y	219	215	0			18
							241	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	189	193	0			14
							208	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	177	177	0			14
							2	4	195	9							
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	Y	203	199	0			18
							5	4	223	9							
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	46	1	2105	3	Y	182	186	0			14
							200	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	59	3	24	9	N	22					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	201	1	4558	3	Y	162	153	1			58
							178	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	214	1	4838	3	Y	171	149	1			80
							2	4	188	9							
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	200	1	4476	3	Y	155	156	1			79
							171	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	212	1	4843	3	Y	154	182	1			51
							1	4	169	9							
*08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	215	1	4812	3	Y	150	168	1			33
							2	4	165	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	530	531	0			22
							583	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	3	Y	627	626	0			23
							690	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	3	Y	599	597	0			25
							1	4	659	9							
07	3100	N	7206	-0-	4106	4106	355	1	6202	3	Y	555	555	0			25
							38	4	611	9							
*08	3100	N	2076	-0-	-1024	3082	70	1	1366	3	Y	581	583	0			23
							1	4	639	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	682					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1517	1	3692	3	Y	384	393	0			23
							18	4	422	9							
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1516	1	4259	3	Y	361	359	0			25
							5	4	397	9							
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	2478	1	4914	3	Y	259	259	0			25
							7	4	285	9							
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	3041	1	4196	3	Y	263	266	0			22
							40	4	289	9							
*08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4433	1	2274	3	Y	250	253	0			19
							4	4	275	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	3	Y	389	387	0			12
							1	4	428	9							
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	3	Y	284	285	0			11
							1	4	312	9							
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	1751	3	Y	256	256	0			11
							282	9									
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	249	249	0			11
							274	9									
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	1771	3	Y	265	263	0			13
							292	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	40	1	4077	3	Y	954	950	0			34
							2	4	1049	9							
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	3895	3	Y	811	811	0			34
							2	4	892	9							
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	37	1	3764	3	Y	851	850	0			35
							936	9									
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	43	1	4485	3	Y	997	993	0			39
							1097	9									
*08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	57	1	5942	3	Y	1116	1110	0			45
							1228	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					45

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	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	231	1	5121	3	Y	234	234	1			22
							1	4	257	9							
05	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	344	1	5024	3	Y	48	64	1			6
							2	4	53	9							
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	5078	3	Y	222	207	1			21
							244	9									
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	411	1	5583	3	Y	339	345	1			15
							373	9									
08	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	278	1	4997	3	Y	328	322	1			21
							6	4	361	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	178	1	5777	3	Y	823	827	0			29
							905	9									
05	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	173	1	5904	3	Y	763	764	0			28
							2	4	839	9							
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	172	1	6067	3	Y	828	829	0			27
							1	4	911	9							
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	178	1	6539	3	Y	826	821	0			32
							1	4	909	9							
*08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	184	1	6501	3	Y	800	801	0			31
							1	4	880	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					31

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	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	405	1	9345	3	Y	280	271	1			41
							308	9									
05	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	399	1	9084	3	Y	221	213	1			49
							243	9									
06	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	380	1	8733	3	Y	178	189	1			38
							196	9									
07	9765	X	9580	-0-	-185	-0-	401	1	9015	3	Y	149	169	1			18
							164	9									
08	9765	X	9541	-0-	-224	-0-	394	1	8974	3	Y	154	147	1			25
							4	4	169	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					25

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	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	25	1	3132	3	Y	93	87	0			36
							2	4	102	9							
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	23	1	3316	3	Y	67	74	0			29
							7	4	74	9							
06	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	22	1	3167	3	Y	115	118	0			26
							12	4	127	9							
07	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	23	1	3194	3	Y	75	65	0			36
							1	4	83	9							
08	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	24	1	3142	3	Y	85	99	0			22
							94	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					22

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	251	243	0			8
							276	9									
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	6	1	119	3	Y	43	49	0			2
							47	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	Y	280	274	0			8
							308	9									
07	3100	N	5432	-0-	2332	2332	229	1	3990	3	Y	1081	1051	0			38
							24	4	1189	9							
*08	3100	N	1313	-0-	-1787	545	35	1	672	3	Y	551	571	0			18
							606	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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	6570	X	5007	-0-	-1563	-0-	95	1	4507	3	Y	368	364	0			33
							405	9									
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	135	1	6473	3	Y	523	529	0			27
							1	4	575	9							
06	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	123	1	5401	3	Y	414	414	0			27
							7	4	455	9							
07	7006	X	6209	-0-	-797	-0-	126	1	5659	3	Y	376	370	0			33
							10	4	414	9							
08	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	136	1	6228	3	Y	404	410	0			27
							1	4	444	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					27

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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	145	1	4555	3	Y	283	283	0			19
							1	4	311	9							
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	133	1	4569	3	Y	273	278	0			14
							1	4	300	9							
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	147	1	5040	3	Y	283	283	0			14
							1	4	311	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	159	1	4601	3	Y	274	272	0			16
							6	4	301	9							
08	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	86	1	2557	3	Y	229	233	0			12
							1	4	252	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					12

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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	137	1	4319	3	Y	159	160	0			15
							1	4	175	9							
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	263	264	0			14
							1	4	289	9							
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	157	1	5367	3	Y	293	293	0			14
							1	4	322	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	173	1	5007	3	Y	288	286	0			16
							6	4	317	9							
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	83	1	2442	3	Y	270	273	0			13
							297	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	278	1	8751	3	Y	538	535	0			34
							2	4	592	9							
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	291	1	9914	3	Y	619	623	0			30
							1	4	681	9							
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	277	1	9457	3	Y	474	479	0			25
							1	4	521	9							
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	327	1	9435	3	Y	492	487	0			30
							11	4	541	9							
08	6820	X	6083	-0-	-737	-0-	180	1	5335	3	Y	515	518	0			27
							1	4	567	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	96	1	2083	3	Y	688	688	0			20
							757	9									
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	782	783	0			19
							1	4	860	9							
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	3	Y	825	820	0			24
							1	4	908	9							
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	433	1	7563	3	Y	716	716	0			24
							46	4	788	9							
08	3131	X	2289	-0-	-842	-0-	64	1	1252	3	Y	884	881	0			27
							1	4	972	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					27

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	272	270	0			9
							299	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	296	296	0			9
							326	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	357	353	0			13
							393	9									
07	3100	N	5276	-0-	2176	2176	254	1	4427	3	Y	516	509	0			20
							27	4	568	9							
*08	3100	N	1203	-0-	-1897	279	34	1	661	3	Y	462	465	0			17
							508	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	69					Y	NO RPT					17

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0			3
							77	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	29	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0			32
							226	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	136	1	3068	3	Y	179	181	0			30
							197	9									
06	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	138	1	3053	3	Y	201	206	0			25
							221	9									
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	133	1	3153	3	Y	189	189	0			25
							208	9									
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	133	1	3143	3	Y	192	193	0			24
							211	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					24

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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	307	1	2717	3	Y	1028	1039	0			74
							4	4	1131	9							
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	184	1	2366	3	Y	971	978	0			67
							1068	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	315	1	2409	3	Y	1785	1764	0			88
							1	4	1964	9							
07	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	421	1	2424	3	Y	892	911	0			69
							20	4	981	9							
08	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	385	1	2264	3	Y	917	920	0			66
							1	4	1009	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					66

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	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	217	1	1925	3	Y	690	709	0			49
							3	4	759	9							
05	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	142	1	1819	3	Y	656	661	0			44
							722	9									
06	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	237	1	1815	3	Y	602	603	0			43
							1	4	662	9							
07	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	267	1	1538	3	Y	652	649	0			46
							13	4	717	9							
08	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	278	1	1635	3	Y	691	693	0			44
							1	4	760	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	546	1	4840	3	Y	662	676	0			51
							7	4	728	9							
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	524	1	4007	3	Y	505	506	0			43
							1	4	556	9							
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	726	1	4184	3	Y	602	598	0			47
							35	4	662	9							
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	718	1	4213	3	Y	604	608	0			43
							1	4	664	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					43

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	17700	X	16413	-0-	-1287	-0-	693	1	15364	3	Y	321	309	1			31
							3	4	353	9							
05	17484	X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1			43
							5	4	382	9							
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1675	1	15130	3	Y	474	465	1			52
							2	4	521	9							
07	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	1259	1	17092	3	Y	590	612	1			30
							1	4	649	9							
*08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	941	1	16899	3	Y	549	540	1			39
							19	4	604	9							
09	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					39

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	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	3	Y	686	686	0			21
							5	4	755	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0			25
							4	4	772	9							
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	725	726	0			24
							1	4	798	9							
07	5921	X	5909	-0-	-12	-0-	188	1	4507	3	Y	1078	1067	0			35
							28	4	1186	9							
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	204	1	4330	3	Y	866	869	0			32
							3	4	953	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					32

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	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	61	1	2901	3	Y	418	413	0			39
							460	9									
05	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0			31
							528	9									
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	88	1	3846	3	Y	457	456	0			32
							5	4	503	9							
07	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	89	1	3990	3	Y	500	491	0			41
							7	4	550	9							
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	88	1	3984	3	Y	441	449	0			33
							485	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					33

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	9540	X	9423	-0-	-117	-0-	390	1	8854	3	Y	163	153	1			51
							179	9									
05	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	386	1	8730	3	Y	165	144	1			72
							3	4	182	9							
06	9810	X	8757	-0-	-1053	-0-	367	1	8222	3	Y	153	153	1			72
							168	9									
07	10137	X	9286	-0-	-851	-0-	383	1	8747	3	Y	140	170	1			42
							2	4	154	9							
08	10137	X	9035	-0-	-1102	-0-	378	1	8499	3	Y	140	155	1			27
							4	4	154	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					27

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	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	769	1	17490	3	Y	261	242	1			74
							287	9									
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	739	1	16726	3	Y	241	215	1			100
							7	4	265	9							
06	18900	X	16606	-0-	-2294	-0-	699	1	15667	3	Y	217	220	1			97
							1	4	239	9							
07	19530	X	17054	-0-	-2476	-0-	707	1	16128	3	Y	196	239	1			54
							3	4	216	9							
08	19530	X	16749	-0-	-2781	-0-	704	1	15818	3	Y	199	220	1			33
							8	4	219	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					33

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	1110	X	741	-0-	-369	-0-	25	1	434	3	Y	256	254	0			9
							282	9									
05	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	46	1	674	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	Y	330	329	0			12
							363	9									
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	Y	339	330	0			21
							1	4	373	9							
08	1085	X	870	-0-	-215	-0-	49	1	510	3	Y	283	294	0			10
							311	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					10

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	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	175	1	3037	3	Y	596	599	0			22
							1	4	656	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	3	Y	636	638	0			20
							700	9									
06	4680	X	3814	-0-	-866	-0-	216	1	2973	3	Y	568	567	0			21
							625	9									
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	306	1	3644	3	Y	638	621	0			38
							3	4	702	9							
08	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	365	1	3773	3	Y	390	414	0			14
							429	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

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	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	350	1	6059	3	Y	441	439	0			14
							2	4	485	9							
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	373	1	5475	3	Y	465	466	0			13
							512	9									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	377	1	5198	3	Y	440	438	0			15
							484	9									
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	481	1	5726	3	Y	478	465	0			28
							4	4	526	9							
*08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	510	1	5276	3	Y	490	502	0			16
							539	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					16

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	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	716	1	16530	3	Y	219	219	1			42
							241	9									
05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	720	1	16370	3	Y	194	187	1			49
							213	9									
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	618	1	14191	3	Y	184	188	1			45
							202	9									
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	572	1	12881	3	Y	235	248	1			32
							259	9									
*08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	651	1	14845	3	Y	166	164	1			34
							7	4	183	9							
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					34

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	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	593	1	13700	3	Y	200	196	1			48
							220	9									
05	14756	X	13873	-0-	-883	-0-	577	1	13135	3	Y	146	144	1			50
							161	9									
06	14400	X	12719	-0-	-1681	-0-	524	1	12034	3	Y	146	149	1			47
							161	9									
07	14880	X	12376	-0-	-2504	-0-	520	1	11714	3	Y	129	146	1			30
							142	9									
08	14880	X	14190	-0-	-690	-0-	589	1	13447	3	Y	134	128	1			36
							7	4	147	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	21	1	4615	3	Y	356	356	0			13
							392	9									
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	21	1	4606	3	Y	331	333	0			11
							364	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	21	1	4594	3	Y	363	362	0			12
							399	9									
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	18	1	4243	3	Y	428	423	0			17
							10	4	471	9							
*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	18	1	4686	3	Y	403	406	0			14
							1	4	443	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					14

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	11100	X	11017	-0-	-83	-0-	46	1	9900	3	Y	974	974	0			33
							1071	9									
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	47	1	10349	3	Y	986	991	0			28
							1	4	1085	9							
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	46	1	10248	3	Y	817	818	0			27
							899	9									
07	11470	X	10641	-0-	-829	-0-	41	1	9766	3	Y	737	730	0			34
							23	4	811	9							
08	11470	X	10232	-0-	-1238	-0-	36	1	9416	3	Y	707	712	0			29
							2	4	778	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					29

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	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	400	401	0			21
							440	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	26	1	5677	3	Y	409	411	0			19
							450	9									
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	25	1	5550	3	Y	424	424	0			19
							466	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	24	1	5564	3	Y	440	435	0			24
							13	4	484	9							
*08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	21	1	5622	3	Y	428	430	0			22
							1	4	471	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					22

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	2921	N	2390	-0-	-531	-0-	66	1	2111	3	Y	193	191	0			9
							1	4	212	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	66	1	2250	3	Y	152	153	0			7
							167	9									
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	3	Y	149	148	0			8
							2	4	164	9							
*08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1220	3	Y	144	145	0			7
							158	9									
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	53	1	2504	3	Y	200	197	0			9
							220	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	175	179	0			5
							193	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	Y	197	194	0			9
							3	4	217	9							
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	37	1	1684	3	Y	180	183	0			6
							198	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	216	1	2105	3	Y	267	268	0			10
							1	4	294	9							
05	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	222	1	2178	3	Y	119	123	0			6
							131	9									
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	157	1	1746	3	Y	119	119	0			6
							5	4	131	9							
07	3286	X	1621	-0-	-1665	-0-	130	1	1337	3	Y	130	130	0			6
							11	4	143	9							
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	480	1	3288	3	Y	209	202	0			13
							1	4	230	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	358	1	3499	3	Y	481	481	0			15
							2	4	529	9							
05	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	338	1	3306	3	Y	355	357	0			13
							391	9									
06	4410	X	3808	-0-	-602	-0-	284	1	3146	3	Y	335	335	0			13
							9	4	369	9							
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	346	1	3556	3	Y	386	385	0			14
							28	4	425	9							
*08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	553	1	3782	3	Y	370	362	0			22
							1	4	407	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	511	1	4990	3	Y	599	601	0			23
							2	4	659	9							
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	501	1	4917	3	Y	510	511	0			22
							1	4	561	9							
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	3	Y	498	497	0			23
							13	4	548	9							
07	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	435	1	4481	3	Y	580	579	0			24
							36	4	638	9							
08	5704	X	4895	-0-	-809	-0-	560	1	3828	3	Y	460	452	0			32
							1	4	506	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					32

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	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	140	1	2538	3	Y	461	461	0			26
							507	9									
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	129	1	2413	3	Y	428	433	0			21
							1	4	471	9							
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	123	1	2032	3	Y	408	404	0			25
							449	9									
07	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	143	1	2254	3	Y	462	464	0			23
							1	4	508	9							
08	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	137	1	1869	3	Y	449	451	0			21
							494	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					21

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	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	63	1	1150	3	Y	236	237	0			21
							260	9									
05	3193	X	1875	-0-	-1318	-0-	76	1	1422	3	Y	342	346	0			17
							1	4	376	9							
06	3090	X	1829	-0-	-1261	-0-	80	1	1324	3	Y	386	383	0			20
							425	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	3	Y	345	347	0			18
							380	9									
08	1860	X	1303	-0-	-557	-0-	62	1	856	3	Y	350	351	0			17
							385	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					17

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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	3	Y	491	492	0			30
							1	4	540	9							
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	167	1	3106	3	Y	491	497	0			24
							1	4	540	9							
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2495	3	Y	451	447	0			28
							1	4	496	9							
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	2721	3	Y	498	501	0			25
							1	4	548	9							
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	197	1	2700	3	Y	492	494	0			23
							541	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					23

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	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	167	1	3045	3	Y	698	697	0			42
							1	4	768	9							
05	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	167	1	3139	3	Y	705	712	0			35
							2	4	776	9							
06	4230	X	3581	-0-	-649	-0-	160	1	2661	3	Y	690	685	0			40
							1	4	759	9							
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	193	1	3037	3	Y	713	716	0			37
							1	4	784	9							
08	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	186	1	2544	3	Y	761	763	0			35
							837	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					35

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	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	176	1	3199	3	Y	506	506	0			34
							1	4	557	9							
05	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	176	1	3292	3	Y	502	508	0			28
							2	4	552	9							
06	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	173	1	2880	3	Y	492	488	0			32
							1	4	541	9							
07	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	188	1	2958	3	Y	431	433	0			30
							1	4	474	9							
08	4309	X	3141	-0-	-1168	-0-	183	1	2511	3	Y	406	408	0			28
							447	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					28

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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	210	1	3826	3	Y	622	623	0			34
							1	4	684	9							
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	180	1	3380	3	Y	573	580	0			27
							2	4	630	9							
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	524	520	0			31
							1	4	576	9							
07	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	196	1	3095	3	Y	491	494	0			28
							1	4	540	9							
*08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	340	1	4666	3	Y	613	615	0			26
							1	4	674	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					26

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	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	812	1	18741	3	Y	243	240	1			64
							267	9									
05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	913	1	20777	3	Y	244	229	1			79
							268	9									
06	21930	X	18957	-0-	-2973	-0-	779	1	17929	3	Y	225	231	1			73
							1	4	248	9							
07	22661	X	18804	-0-	-3857	-0-	790	1	17785	3	Y	208	231	1			50
							229	9									
08	22661	X	18200	-0-	-4461	-0-	755	1	17219	3	Y	198	191	1			57
							8	4	218	9							
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					57

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	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	395	1	857	3	Y	602	594	0			89
							662	9									
05	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	563	1	1277	3	Y	535	543	0			81
							1	4	589	9							
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	576	1	1258	3	Y	502	505	0			78
							6	4	552	9							
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	650	1	1299	3	Y	543	539	0			82
							30	4	597	9							
08	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	603	1	1192	3	Y	507	519	0			70
							1	4	558	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					70

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	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	697	1	15460	3	Y	922	896	1			93
							3	4	1014	9							
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1020	1	14862	3	Y	955	923	1			125
							5	4	1051	9							
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	856	1	7731	3	Y	223	312	1			36
							1	4	245	9							
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	591	1	8025	3	Y	29	62	1			3
							32	9									
*08	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	424	1	7631	3	Y	518	484	1			37
							9	4	570	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					37

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	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	860	1	19075	3	Y	1138	1105	1			117
							4	4	1252	9							
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1			157
							6	4	1295	9							
06	13560	X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1			44
							1	4	267	9							
07	14012	X	12269	-0-	-1743	-0-	822	1	11165	3	Y	255	280	1			19
							1	4	281	9							
08	14012	X	12602	-0-	-1410	-0-	646	1	11600	3	Y	312	303	1			28
							13	4	343	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					28

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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	500	1	4878	3	Y	777	778	0			26
							2	4	855	9							
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	518	1	5083	3	Y	685	685	0			26
							1	4	754	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5109	3	Y	699	696	0			29
							15	4	769	9							
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	420	1	4318	3	Y	756	756	0			29
							34	4	832	9							
08	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	365	1	2500	3	Y	413	414	0			28
							1	4	454	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	7290	X	4873	-0-	-2417	-0-	370	1	3613	3	Y	807	811	0			22
							2	4	888	9							
05	6448	X	5019	-0-	-1429	-0-	405	1	3969	3	Y	586	590	0			18
							645	9									
06	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	338	1	3759	3	Y	607	605	0			20
							11	4	668	9							
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	370	1	3809	3	Y	758	754	0			24
							30	4	834	9							
08	5022	X	1998	-0-	-3024	-0-	217	1	1485	3	Y	268	276	0			16
							1	4	295	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	291	1	2838	3	Y	668	675	0			12
							1	4	735	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	292	1	2862	3	Y	551	553	0			10
							606	9									
06	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	242	1	2690	3	Y	546	545	0			11
							8	4	601	9							
07	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	274	1	2811	3	Y	608	607	0			12
							22	4	669	9							
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	3700	3	Y	569	557	0			24
							1	4	626	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	19	1	4160	3	Y	510	508	0			20
							561	9									
05	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	20	1	4201	3	Y	474	477	0			17
							521	9									
06	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	19	1	4230	3	Y	448	448	0			17
							493	9									
07	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	17	1	3922	3	Y	419	415	0			21
							9	4	461	9							
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	17	1	4403	3	Y	431	433	0			19
							1	4	474	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	85	80	0			5
							94	9									
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	3	Y	206	196	0			15
							227	9									
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	33	1	1614	3	Y	143	150	0			8
							157	9									
*08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	3	Y	190	190	0			8
							209	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	1850	-0-	-348	-0-	400	1	868	3	Y	529	534	0			65
							582	9									
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	362	1	821	3	Y	466	473	0			58
							513	9									
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	589	3	Y	422	425	0			55
							3	4	464	9							
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	221	1	441	3	Y	437	435	0			57
							10	4	481	9							
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	242	1	478	3	Y	433	440	0			50
							1	4	476	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

04	7980	X	6509	-0-	-1471	-0-	263	1	5887	3	Y	326	311	0			58
							359	9									
05	7843	X	6577	-0-	-1266	-0-	266	1	5990	3	Y	292	297	0			53
							321	9									
06	8070	X	6336	-0-	-1734	-0-	261	1	5780	3	Y	268	281	0			40
							295	9									
07	8339	X	7585	-0-	-754	-0-	293	1	6928	3	Y	331	330	0			41
							364	9									
08	8339	X	7108	-0-	-1231	-0-	274	1	6483	3	Y	319	322	0			38
							351	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

04	9000	X	8971	-0-	-29	-0-	363	1	8118	3	Y	445	422	0			66
							490	9									
05	9269	X	8890	-0-	-379	-0-	357	1	8053	3	Y	436	441	0			61
							480	9									
06	9630	X	8458	-0-	-1172	-0-	347	1	7675	3	Y	396	414	0			43
							436	9									
07	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	338	1	8003	3	Y	412	412	0			43
							453	9									
08	9951	X	8728	-0-	-1223	-0-	337	1	7991	3	Y	364	367	0			40
							400	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

04	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1229	3	450	9	N	409	360	1			159
05	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1259	3	472	9	N	429	359	1			229
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1239	3	427	9	N	388	561	1			56
07	1736	N	137	-0-	-1599	-0-	50	3	87	9	N	79					135
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	174	176	1			133
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	169	1	5507	3	Y	676	681	0			19
							744	9									
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	178	1	6093	3	Y	720	720	0			19
							2	4	792	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	172	1	6075	3	Y	643	645	0			17
							1	4	707	9							
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	187	1	6854	3	Y	731	726	0			22
							1	4	804	9							
*08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	184	1	6480	3	Y	670	672	0			20
							1	4	737	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

04	7530	X	7248	-0-	-282	-0-	187	1	6062	3	Y	908	911	0			30
							999	9									
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	190	1	6499	3	Y	835	836	0			29
							2	4	919	9							
06	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	173	1	6092	3	Y	772	774	0			27
							1	4	849	9							
07	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	168	1	6172	3	Y	811	805	0			33
							1	4	892	9							
08	7595	X	7346	-0-	-249	-0-	177	1	6225	3	Y	858	859	0			32
							944	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	Y	350	344	0			22
							385	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	824	3	Y	675	656	0			41
							743	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1062	3	Y	825	815	0			51
							908	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	170	1	1062	3	Y	510	528	0			33
							561	9									
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	189	1	1351	3	Y	553	555	0			31
							608	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	831	1	18894	3	Y	290	279	1			83
							319	9									
05	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	788	1	17823	3	Y	268	243	1			108
							7	4	295	9							
06	20310	X	16261	-0-	-4049	-0-	685	1	15343	3	Y	211	224	1			95
							1	4	232	9							
07	20987	X	15787	-0-	-5200	-0-	653	1	14922	3	Y	190	237	1			48
							3	4	209	9							
08	20987	X	16165	-0-	-4822	-0-	677	1	15235	3	Y	223	241	1			30
							8	4	245	9							
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					30

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	57					445
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	44	149	1			340
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					340
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	68					408
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					465
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	67	1	3182	3	Y	327	322	0			28
							360	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	73	1	3474	3	Y	341	348	0			21
							375	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	Y	305	305	0			21
							4	4	336	9							
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	70	1	3158	3	Y	300	295	0			26
							6	4	330	9							
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	71	1	3209	3	Y	302	306	0			22
							332	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					22

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	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	111	1	3605	3	Y	250	252	0			14
							275	9									
05	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	108	1	3674	3	Y	279	279	0			14
							1	4	307	9							
06	4260	X	3628	-0-	-632	-0-	93	1	3258	3	Y	252	253	0			13
							277	9									
07	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	101	1	3679	3	Y	308	306	0			15
							339	9									
*08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	142	1	4982	3	Y	270	270	0			15
							297	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					15

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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	264	1	2972	3	Y	626	655	1			62
							1	4	689	9							
05	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	337	1	2733	3	Y	634	567	1			129
							697	9									
06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	240	1	2396	3	Y	596	663	1			62
							1	4	656	9							
07	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	272	1	2981	3	Y	665	665	1			62
							21	4	732	9							
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	290	1	3398	3	Y	666	590	1			138
							733	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					138

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	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	200	1	6338	3	Y	230	228	0			19
							2	4	253	9							
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	195	1	6662	3	Y	253	255	0			17
							1	4	278	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	187	1	6390	3	Y	235	236	0			16
							1	4	259	9							
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	215	1	6219	3	Y	249	246	0			19
							8	4	274	9							
08	4247	X	3672	-0-	-575	-0-	111	1	3320	3	Y	218	221	0			16
							1	4	240	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	136	131	0			5
							150	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	158	156	0			7
							174	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	107	109	0			5
							118	9									
07	434	N	237	-0-	-197	-0-	6	1	146	3	Y	76	77	0			4
							1	4	84	9							
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	193	189	0			8
							212	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					8

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	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	49	1	1600	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	3	Y	83	83	0			1
							91	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	49	1	1772	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	Y	108	108	0			2
							119	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					2

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	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	161	1	5240	3	Y	278	280	0			7
							306	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	155	1	5286	3	Y	306	306	0			7
							2	4	337	9							
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	151	1	5295	3	Y	371	371	0			7
							408	9									
07	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	127	1	4613	3	Y	314	312	0			9
							345	9									
*08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	161	1	5639	3	Y	389	389	0			9
							428	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	49	48	0			2
							54	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	58	57	0			3
							64	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	67	66	0			4
							74	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	508	3	Y	73	74	0			3
							80	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	119	118	0			5
							131	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	104	105	0			4
							114	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	138	136	0			6
							152	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	Y	156	151	0			11
							1	4	172	9							
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	77	1	791	3	Y	182	185	0			8
							200	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	665	1	11509	3	Y	164	163	0			7
							4	4	180	9							
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	696	1	10226	3	Y	194	195	0			6
							1	4	213	9							
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	761	1	10474	3	Y	162	162	0			6
							178	9									
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	773	1	9210	3	Y	162	158	0			10
							7	4	178	9							
08	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	807	1	8352	3	Y	149	154	0			5
							1	4	164	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					5

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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	111	1	5287	3	Y	464	457	0			39
							1	4	510	9							
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	112	1	5392	3	Y	460	470	0			29
							1	4	506	9							
06	5820	X	5781	-0-	-39	-0-	118	1	5175	3	Y	437	436	0			30
							7	4	481	9							
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	128	1	5808	3	Y	459	451	0			38
							11	4	505	9							
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	118	1	5405	3	Y	456	463	0			31
							1	4	502	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					31

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	865	3	Y	828	826	0			40
							911	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	771	779	0			32
							848	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	794	706	0	52	1	68
							4	4	873	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	842	3	Y	670	667	0	13	1	58
							7	4	737	9							
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	843	3	Y	739	753	0			44
							1	4	813	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	791	-0-	-589	-0-	7	1	342	3	Y	402	395	0			15
							442	9									
05	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	13	1	737	3	Y	334	330	0			19
							367	9									
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	3	Y	260	262	0			17
							286	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	375	377	0			15
							413	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	651	647	0			19
							716	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	624	3	486	9	N	442	360	1			167
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	680	3	480	9	N	436	366	1			237
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	642	3	453	9	N	412	557	1			92
07	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	5	3	9	9	N	8					100
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	28					128
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					128

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	105	1	808	3	Y	573	573	0			23
							630	9									
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	93	1	799	3	Y	600	605	0			18
							660	9									
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	82	1	709	3	Y	513	458	0	34	1	39
							3	4	564	9							
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	Y	522	517	0	9	1	35
							6	4	574	9							
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	93	1	827	3	Y	578	587	0			26
							1	4	636	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	32	1	2849	3	Y	273	282	0			56
							300	9									
05	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	25	1	3004	3	Y	285	269	0			72
							314	9									
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	27	1	3069	3	Y	251	259	0			64
							8	4	276	9							
07	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	26	1	2991	3	Y	246	231	0			79
							271	9									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	38	1	3045	3	Y	267	241	0			105
							294	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	313	306	0			7
							344	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	561	554	0			14
							1	4	617	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	153	3	Y	899	887	0			12
							989	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	727	3	Y	584	581	0			28
							642	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	555	560	0			23
							611	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	418	374	0	28	1	39
							3	4	460	9							
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	3	Y	590	582	0	7	1	40
							9	4	649	9							
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	969	3	Y	512	522	0			30
							1	4	563	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	173	1	414	3	Y	328	321	0			7
							6	4	361	9							
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	314	1	759	3	Y	598	597	0			8
							658	9									
*08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	258	1	704	3	Y	381	383	0			6
							419	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

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	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	426	1	4802	3	Y	715	748	1			70
							2	4	787	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	Y	729	653	1			146
							802	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	531	1	5296	3	Y	637	719	1			64
							2	4	701	9							
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	445	1	4886	3	Y	710	711	1			63
							35	4	781	9							
*08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	412	1	4834	3	Y	728	642	1			149
							801	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	316	1	6692	3	Y	200	190	1			102
							220	9									
05	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	Y	92	93	1			101
							101	9									
06	6960	X	6731	-0-	-229	-0-	308	1	6236	3	Y	170	169	1			102
							187	9									
07	7347	X	5270	-0-	-2077	-0-	238	1	4885	3	Y	134	140	1			96
							147	9									
*08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	333	1	6894	3	Y	174	178	1			92
							20	4	191	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					92

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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	166	1	5270	3	Y	276	274	0			14
							2	4	304	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	155	1	5292	3	Y	257	260	0			11
							1	4	283	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	167	1	5726	3	Y	224	226	0			9
							1	4	246	9							
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	196	1	5684	3	Y	261	258	0			12
							7	4	287	9							
08	4588	X	3674	-0-	-914	-0-	111	1	3314	3	Y	225	228	0			9
							1	4	248	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	Y	567	592	1			61
							1	4	624	9							
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	360	1	2918	3	Y	529	476	1			114
							582	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	416	1	4145	3	Y	543	597	1			60
							1	4	597	9							
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	300	1	3287	3	Y	550	553	1			57
							23	4	605	9							
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	280	1	3281	3	Y	542	480	1			119
							596	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					119

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	600	X	530	-0-	-70	-0-	10	1	481	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	17	1	744	3	Y	32	30	1			5
							3	4	35	9							
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	91	87	1			9
							4	4	100	9							
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	17	1	670	3	Y	22	26	1			5
							1	4	24	9							
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	59	1	2786	3	Y	277	278	1			12
							305	9									
05	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	53	1	2418	3	Y	214	218	1			8
							1	4	235	9							
06	2970	X	2082	-0-	-888	-0-	44	1	1863	3	Y	154	153	1			9
							6	4	169	9							
07	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	47	1	1699	3	Y	146	147	1			8
							8	4	161	9							
*08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	244	244	1			8
							7	4	268	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					8

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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	363	1	7757	3	Y	698	701	0			54
							768	9									
05	7719	X	7375	-0-	-344	-0-	321	1	6330	3	Y	658	661	0			51
							724	9									
06	7470	X	7124	-0-	-346	-0-	329	1	6034	3	Y	692	685	0			58
							761	9									
07	7719	X	7138	-0-	-581	-0-	307	1	6015	3	Y	700	695	0			63
							46	4	770	9							
08	7719	X	6140	-0-	-1579	-0-	261	1	5118	3	Y	692	698	0			57
							761	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					57

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	6480	X	5198	-0-	-1282	-0-	205	1	4376	3	Y	561	566	0			57
							617	9									
05	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	240	1	4725	3	Y	557	560	0			54
							613	9									
06	6120	X	4533	-0-	-1587	-0-	208	1	3818	3	Y	461	457	0			58
							507	9									
07	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	252	1	4915	3	Y	561	557	0			62
							37	4	617	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	277	1	5420	3	Y	584	589	0			57
							642	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					57

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	393	1	955	3	Y	498	498	0			6
							4	4	548	9							
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	614	1	1724	3	Y	417	416	0			7
							2	4	459	9							
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	819	1	1623	3	Y	274	274	0			7
							2	4	301	9							
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	980	1	1352	3	Y	273	277	0			3
							13	4	300	9							
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1454	1	745	3	Y	300	300	0			3
							1	4	330	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	577	1	13110	3	Y	222	211	1			70
							244	9									
05	14229	X	12684	-0-	-1545	-0-	526	1	11916	3	Y	215	192	1			93
							5	4	237	9							
06	13770	X	12258	-0-	-1512	-0-	515	1	11520	3	Y	203	201	1			95
							223	9									
07	14384	X	12859	-0-	-1525	-0-	530	1	12107	3	Y	199	236	1			58
							3	4	219	9							
08	14384	X	11833	-0-	-2551	-0-	494	1	11125	3	Y	189	211	1			36
							6	4	208	9							
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					36

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	16860	X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1			52
							171	9									
05	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1140	1	25805	3	Y	364	278	1			138
							11	4	400	9							
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	905	1	20274	3	Y	263	272	1			129
							1	4	289	9							
07	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	771	1	17607	3	Y	313	352	1			90
							4	4	344	9							
08	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	714	1	16063	3	Y	181	230	1			41
							8	4	199	9							
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					41

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	16530	X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1			7
							3	4	109	9							
05	14911	X	13875	-0-	-1036	-0-	884	1	12879	3	Y	98	95	1			10
							4	4	108	9							
06	14730	X	14455	-0-	-275	-0-	1435	1	12958	3	Y	55	61	1			4
							1	4	61	9							
07	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1132	1	15371	3	Y	154	154	1			4
							1	4	169	9							
*08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	870	1	15634	3	Y	72	75	1			1
							18	4	79	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					1

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	2671	X	2350	-0-	-321	-0-	40	1	1905	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	3	Y	412	413	0			10
							1	4	453	9							
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	Y	410	411	0			9
							2	4	451	9							
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	267	1	6961	3	Y	362	361	0			10
							90	4	398	9							
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	107	1	2722	3	Y	407	409	0			8
							3	4	448	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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 #: 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	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	42	1	2016	3	Y	563	563	0			26
							619	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	868	868	0			26
							1	4	955	9							
06	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	56	1	2072	3	Y	642	645	0			23
							2	4	706	9							
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	Y	587	586	0			24
							114	4	646	9							
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	123	1	3166	3	Y	457	462	0			19
							4	4	503	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					19

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	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	53	1	2579	3	Y	361	360	0			19
							1	4	397	9							
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	65	1	2834	3	Y	363	365	0			17
							1	4	399	9							
06	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	64	1	2336	3	Y	418	419	0			16
							2	4	460	9							
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	374	1	9771	3	Y	363	362	0			17
							127	4	399	9							
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	158	1	4035	3	Y	386	388	0			15
							4	4	425	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					15

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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	961	998	1			106
							1057	9									
05	5177	X	3446	-0-	-1731	-0-	287	1	2260	3	Y	817	789	1			134
							899	9									
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	483	1	4505	3	Y	999	968	1			165
							4	4	1099	9							
07	6448	X	5391	-0-	-1057	-0-	462	1	3953	3	Y	837	845	1			157
							55	4	921	9							
08	6448	X	3647	-0-	-2801	-0-	253	1	2883	3	Y	461	457	1			161
							4	4	507	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					161

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	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	642	1	14599	3	Y	219	214	1			71
							241	9									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	706	1	15985	3	Y	227	200	1			98
							7	4	250	9							
06	19470	X	15001	-0-	-4469	-0-	632	1	14161	3	Y	188	196	1			90
							1	4	207	9							
07	20119	X	14668	-0-	-5451	-0-	608	1	13889	3	Y	153	195	1			48
							3	4	168	9							
08	20119	X	16003	-0-	-4116	-0-	673	1	15124	3	Y	181	196	1			33
							7	4	199	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-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 #: 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	944	1	2298	3	Y	461	464	0			14
							11	4	507	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	997	1	2801	3	Y	521	516	0			19
							4	4	573	9							
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1442	1	2859	3	Y	508	505	0			22
							4	4	559	9							
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1893	1	2612	3	Y	442	449	0			15
							25	4	486	9							
*08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	2833	1	1454	3	Y	572	573	0			14
							2	4	629	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					14

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	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	72	1	2394	3	Y	438	433	0			36
							4	4	482	9							
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	2548	3	Y	464	464	0			36
							510	9									
06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	77	1	2419	3	Y	395	405	0			26
							435	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	93	1	2941	3	Y	455	456	0			25
							501	9									
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	90	1	2768	3	Y	474	474	0			25
							3	4	521	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					25

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	10230	X	7251	-0-	-2979	-0-	321	1	6784	3	Y	133	131	1			209
							146	9									
05	10571	X	7325	-0-	-3246	-0-	339	1	6892	3	Y	85	82	1			212
							94	9									
06	8790	X	6764	-0-	-2026	-0-	310	1	6290	3	Y	149	148	1			213
							164	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	317	1	6500	3	Y	153	154	1			212
							168	9									
*08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	312	1	6434	3	Y	153	158	1			207
							18	4	168	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					207

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	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	39	1	3502	3	Y	247	255	0			53
							272	9									
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	27	1	3405	3	Y	281	264	0			70
							1	4	309	9							
06	3870	X	3850	-0-	-20	-0-	30	1	3582	3	Y	207	217	0			60
							10	4	228	9							
07	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	30	1	3475	3	Y	197	185	0			72
							217	9									
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	44	1	3523	3	Y	227	203	0			96
							250	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	213	1	1905	3	Y	166	156	0			22
							183	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2172	3	Y	222	205	0			39
							1	4	244	9							
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	207	1	1835	3	Y	128	146	0			21
							12	4	141	9							
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	179	1	2031	3	Y	175	176	0			20
							25	4	193	9							
08	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	191	1	1811	3	Y	130	133	0			17
							6	4	143	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	520	3	Y	67	72	0			44
							74	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	69	1	157	3	Y	107	105	0			46
							118	9									
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	58	1	127	3	Y	198	192	0			52
							1	4	218	9							
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	102	1	204	3	Y	191	191	0			52
							5	4	210	9							
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	138	3	Y	164	173	0			43
							180	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	487	1	1058	3	Y	358	349	0			32
							1	4	394	9							
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	459	1	1040	3	Y	287	293	0			26
							316	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	409	1	893	3	Y	305	304	0			27
							4	4	336	9							
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	408	1	814	3	Y	256	258	0			25
							18	4	282	9							
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	347	1	686	3	Y	285	286	0			24
							1	4	314	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	39	1	8407	3	Y	807	807	0			36
							888	9									
05	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	34	1	7419	3	Y	720	725	0			31
							792	9									
06	8790	X	7867	-0-	-923	-0-	31	1	6900	3	Y	851	849	0			33
							936	9									
07	9083	X	8058	-0-	-1025	-0-	30	1	7111	3	Y	818	810	0			41
							17	4	900	9							
08	9083	X	8444	-0-	-639	-0-	29	1	7697	3	Y	651	658	0			34
							2	4	716	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					34

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	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	122	108	1			14
						134	9									
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	818	1	7392	3	Y	191	184	1			21
						1	4	210	9							
07	T. A.	667	-0-	667	667	45	1	612	3	Y	9	28	1			2
						10	9									
08	T. A.	15	-0-	15	682	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	682					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

04	2550 N	2230	-0-	-320	-0-	489	1	1063	3	Y	615	604	0			64
						1	4	677	9							
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	668	1	1515	3	Y	594	599	0			59
						1	4	653	9							
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	648	1	1413	3	Y	509	514	0			54
						6	4	560	9							
07	3100 N	3310	-0-	210	210	891	1	1782	3	Y	542	540	0			56
						41	4	596	9							
*08	3100 N	3550	-0-	450	660	996	1	1967	3	Y	532	540	0			48
						2	4	585	9							
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					48

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	278	1	5886	3	Y	182	178	1			75
						200	9									
05	6572 X	4949	-0-	-1623	-0-	229	1	4645	3	Y	68	73	1			70
						75	9									
06	6360 X	1260	-0-	-5100	-0-	57	1	1162	3	Y	37	46	1			61
						41	9									
07	6572 X	45	-0-	-6527	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			59
						1	9									
08	6572 X	24	-0-	-6548	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			59
						1	9									
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

04	3960 X	3868	-0-	-92	-0-	259	1	2919	3	Y	626	650	1			63
						1	4	689	9							
05	4092 X	4021	-0-	-71	-0-	384	1	3113	3	Y	476	438	1			101
						524	9									
06	3960 X	3548	-0-	-412	-0-	283	1	2824	3	Y	400	458	1			43
						1	4	440	9							
07	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	276	1	3031	3	Y	342	353	1			32
						22	4	376	9							
08	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	194	1	2276	3	Y	242	222	1			52
						266	9									
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					52

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	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	312	1	3528	3	Y	468	490	1			57
							2	4	515	9							
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	637	1	5163	3	Y	622	544	1			135
							684	9									
06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	421	1	4201	3	Y	542	610	1			67
							1	4	596	9							
07	5735	X	4555	-0-	-1180	-0-	332	1	3637	3	Y	509	518	1			58
							26	4	560	9							
08	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	390	1	4571	3	Y	494	439	1			113
							543	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	266	1	3001	3	Y	435	442	1			35
							1	4	479	9							
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	265	1	2149	3	Y	376	341	1			70
							414	9									
06	3150	X	2552	-0-	-598	-0-	199	1	1988	3	Y	331	375	1			26
							1	4	364	9							
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	217	1	2380	3	Y	347	350	1			23
							17	4	382	9							
08	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	193	1	2263	3	Y	341	302	1			62
							375	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1	2676	3	Y	410	411	0			23
							1	4	451	9							
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	136	1	2536	3	Y	353	357	0			19
							1	4	388	9							
06	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	127	1	2104	3	Y	345	342	0			22
							380	9									
07	3379	X	2520	-0-	-859	-0-	126	1	1981	3	Y	375	377	0			20
							413	9									
08	3379	X	2160	-0-	-1219	-0-	123	1	1677	3	Y	327	328	0			19
							360	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

04	1800	X	1118	-0-	-682	-0-	100	1	889	3	Y	117	122	0			20
							129	9									
05	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	95	1	834	3	Y	98	97	0			21
							108	9									
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	137	1	1208	3	Y	129	129	0			21
							8	4	142	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	138	1	1575	3	Y	149	150	0			20
							20	4	164	9							
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1519	3	Y	145	143	0			22
							5	4	160	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					22

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3	179	1			80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	176	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	211	1	2379	3	Y	406	414	1			47
							1	4	447	9							
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	348	1	2822	3	Y	453	402	1			98
							498	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	350	1	3494	3	Y	522	561	1			59
							1	4	574	9							
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	3	Y	504	508	1			55
							20	4	554	9							
08	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	234	1	2742	3	Y	564	495	1			124
							620	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					124

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	566	1	1229	3	Y	280	288	0			95
							1	4	308	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	499	1	1129	3	Y	457	448	0			104
							503	9									
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	450	1	983	3	Y	484	482	0			106
							5	4	532	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	568	1	1137	3	Y	496	495	0			107
							26	4	546	9							
08	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	410	1	810	3	Y	406	424	0			89
							1	4	447	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5051	-0-	-1429	-0-	193	1	4129	3	Y	663	667	0			50
							729	9									
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	243	1	4796	3	Y	712	714	0			48
							783	9									
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	195	1	3572	3	Y	604	599	0			53
							664	9									
07	5363	X	4807	-0-	-556	-0-	199	1	3897	3	Y	619	614	0			58
							30	4	681	9							
08	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	198	1	3871	3	Y	615	621	0			52
							677	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1865	-0-	-55	-0-	424	1	1033	3	Y	366	368	0			10
							5	4	403	9							
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	471	1	1323	3	Y	419	416	0			13
							2	4	461	9							
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	751	1	1489	3	Y	401	398	0			16
							2	4	441	9							
07	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	568	1	782	3	Y	283	290	0			9
							7	4	311	9							
08	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	770	1	395	3	Y	479	478	0			10
							1	4	527	9							
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					10

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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	543	1	6127	3	Y	563	578	1			55
							3	4	619	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	672	1	5453	3	Y	540	485	1			110
							594	9									
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	447	1	4452	3	Y	584	636	1			58
							1	4	642	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	442	1	4854	3	Y	587	591	1			54
							35	4	646	9							
*08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	448	1	5256	3	Y	620	545	1			129
							682	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					129

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	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	278	1	3128	3	Y	435	449	1			44
							1	4	479	9							
05	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	345	1	2800	3	Y	445	398	1			91
							490	9									
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	253	1	2521	3	Y	396	445	1			42
							1	4	436	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	253	1	2781	3	Y	415	417	1			40
							20	4	457	9							
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	276	1	3233	3	Y	400	355	1			85
							440	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					85

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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	377	1	4260	3	Y	435	444	1			41
							2	4	479	9							
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	554	1	4493	3	Y	560	491	1			110
							616	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	428	1	4264	3	Y	410	479	1			41
							1	4	451	9							
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	416	1	4562	3	Y	467	468	1			40
							32	4	514	9							
08	5673	X	5253	-0-	-420	-0-	362	1	4246	3	Y	586	509	1			117
							645	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					117

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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	4525	3	Y	584	572	0			45
							5	4	642	9							
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4312	3	Y	517	527	0			35
							1	4	569	9							
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	215	1	4135	3	Y	524	502	0			57
							576	9									
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	209	1	4114	3	Y	510	514	0			53
							561	9									
08	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	165	1	4344	3	Y	446	455	0			44
							491	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					44

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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	219	1	4071	3	Y	405	396	0			32
							4	4	446	9							
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	207	1	4005	3	Y	377	384	0			25
							415	9									
06	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	201	1	3847	3	Y	341	327	0			39
							375	9									
07	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	206	1	4056	3	Y	384	386	0			37
							422	9									
08	4898	X	3988	-0-	-910	-0-	135	1	3544	3	Y	281	288	0			30
							309	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	313	308	0			24
							6	4	344	9							
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	330	1	6397	3	Y	327	332	0			19
							1	4	360	9							
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	346	1	6642	3	Y	333	319	0			33
							366	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	344	1	6778	3	Y	328	330	0			31
							361	9									
08	7099	X	6182	-0-	-917	-0-	218	1	5756	3	Y	189	196	0			24
							208	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

04	1080	X	575	-0-	-505	-0-	28	1	507	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	45	1	825	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	1200	X	1192	-0-	-8	-0-	62	1	1017	3	Y	103	102	0			3
							113	9									
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	Y	151	151	0			3
							166	9									
08	1240	X	1129	-0-	-111	-0-	73	1	1004	3	Y	47	47	0			3
							52	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	51	1	837	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-	53	1	832	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1324	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	280	3	57	9	N	52	168	1			55
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	3	35	9	N	32					87
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	33	3	32	9	N	29					116
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	25	3	34	9	N	31					147
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	N	30					177
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					177

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	117	1	3882	3	Y	567	560	0			67
							6	4	624	9							
05	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	114	1	3771	3	Y	569	572	0			64
							1	4	626	9							
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	126	1	3936	3	Y	536	551	0			49
							590	9									
07	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	125	1	3989	3	Y	562	565	0			46
							1	4	618	9							
08	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	124	1	3808	3	Y	577	580	0			43
							3	4	635	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	147	1	4922	3	Y	499	491	0			41
							8	4	549	9							
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	160	1	5290	3	Y	513	514	0			40
							1	4	564	9							
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	145	1	4561	3	Y	430	440	0			30
							1	4	473	9							
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	147	1	4668	3	Y	439	442	0			27
							1	4	483	9							
*08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	175	1	5382	3	Y	399	401	0			25
							5	4	439	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	3	Y	661	652	0			51
							7	4	727	9							
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	131	1	4357	3	Y	689	689	0			51
							1	4	758	9							
06	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	131	1	4130	3	Y	611	625	0			37
							1	4	672	9							
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	137	1	4367	3	Y	656	658	0			35
							1	4	722	9							
08	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	138	1	4229	3	Y	660	661	0			34
							4	4	726	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	111	1	3696	3	Y	476	469	0			34
							6	4	524	9							
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	114	1	3798	3	Y	485	486	0			33
							1	4	534	9							
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	120	1	3773	3	Y	441	451	0			23
							485	9									
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	115	1	3673	3	Y	470	472	0			21
							1	4	517	9							
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	128	1	3928	3	Y	511	511	0			21
							4	4	562	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21

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	5640	X	5507	-0-	-133	-0-	144	1	4792	3	Y	513	507	0			35
							7	4	564	9							
05	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	139	1	4624	3	Y	501	502	0			34
							1	4	551	9							
06	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	141	1	4464	3	Y	432	441	0			25
							1	4	475	9							
07	5704	X	5151	-0-	-553	-0-	142	1	4522	3	Y	442	444	0			23
							1	4	486	9							
08	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	157	1	4798	3	Y	480	480	0			23
							4	4	528	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					23

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	4890	X	3644	-0-	-1246	-0-	62	1	3051	3	Y	482	483	0			25
							1	4	530	9							
05	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	73	1	3182	3	Y	532	534	0			23
							1	4	585	9							
06	4890	X	3117	-0-	-1773	-0-	66	1	2440	3	Y	554	555	0			22
							2	4	609	9							
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	379	1	9907	3	Y	453	453	0			22
							129	4	498	9							
08	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	158	1	4039	3	Y	450	453	0			19
							5	4	495	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					19

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	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	5381	3	Y	504	494	0			42
							6	4	554	9							
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	280	1	5441	3	Y	462	471	0			33
							1	4	508	9							
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5213	3	Y	470	451	0			52
							517	9									
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	264	1	5205	3	Y	456	461	0			47
							502	9									
08	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	209	1	5503	3	Y	384	392	0			39
							422	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	42	1	1974	3	Y	191	183	1			14
						210	9									
05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1384	3	Y	133	136	1			11
						1	4	146	9							
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	85	83	1			13
						3	4	94	9							
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	29	1	1038	3	Y	100	99	1			14
						5	4	110	9							
08	1550 N	1058	-0-	-492	-0-	23	1	948	3	Y	77	81	1			10
						2	4	85	9							
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

04	1470 X	647	-0-	-823	-0-	284	3	363	9	Y	330	372	1			140
05	1302 X	107	-0-	-1195	-0-	35	1	44	3	Y	25					165
						28	9									
06	1290 X	558	-0-	-732	-0-	319	3	239	9	Y	217					382
07	T. A.	704	-0-	704	704	367	3	337	9	Y	306	554	1			134
08	T. A.	545	-0-	545	1249	241	3	304	9	Y	276	187	1			223
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1249					Y	NO RPT					223

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	40	1	8584	3	Y	794	794	0			38
						873	9									
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	38	1	8432	3	Y	702	707	0			33
						1	4	772	9							
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	37	1	8258	3	Y	714	713	0			34
						785	9									
07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	40	1	9448	3	Y	716	709	0			41
						22	4	788	9							
*08	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	36	1	9572	3	Y	723	726	0			38
						2	4	795	9							
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

04	7500 X	7468	-0-	-32	-0-	196	1	6393	3	Y	798	803	0			21
						1	4	878	9							
05	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	198	1	6768	3	Y	790	791	0			20
						2	4	869	9							
06	7500 X	7131	-0-	-369	-0-	176	1	6151	3	Y	731	733	0			18
						804	9									
07	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	179	1	6559	3	Y	780	775	0			23
						1	4	858	9							
08	7750 X	7616	-0-	-134	-0-	184	1	6512	3	Y	835	836	0			22
						1	4	919	9							
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	52	1	2477	3	Y	244	245	1			18
							268	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	60	1	2744	3	Y	222	225	1			15
							1	4	244	9							
06	3180	X	2127	-0-	-1053	-0-	46	1	1928	3	Y	134	134	1			15
							6	4	147	9							
07	3286	X	2553	-0-	-733	-0-	63	1	2275	3	Y	185	182	1			18
							11	4	204	9							
08	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	68	1	2838	3	Y	267	269	1			16
							6	4	294	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

04	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	166	1	2531	3	Y	189	211	1			65
							208	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	3	Y	298	261	1			102
							328	9									
06	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	439	1	2662	3	Y	200	217	1			85
							220	9									
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	465	1	2569	3	Y	208	179	1			114
							27	4	229	9							
08	4309	X	3165	-0-	-1144	-0-	523	1	2344	3	Y	204	216	1			102
							74	4	224	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					102

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1281	3	76	9	N	69					237
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					237
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1			181
07	1023	N	408	-0-	-615	-0-	408	3			N	-0-					181
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					181
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					181

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	6420	X	5491	-0-	-929	-0-	5357	3	134	9	N	122	179	1			122
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1			102
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112					214
07	6014	X	5136	-0-	-878	-0-	5064	3	72	9	N	65					279
08	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	7974	3	88	9	N	80	188	1			171
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	151	1	1347	3	Y	127	126	0			21
							140	9									
05	2728	X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115	0			25
							131	9									
06	2430	X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151	0			25
							7	4	166	9							
07	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	83	1	949	3	Y	156	161	0			20
							12	4	172	9							
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	154	1	1456	3	Y	249	236	0			33
							5	4	274	9							
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	472	1	550	3	Y	283	280	1			15
							311	9									
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	379	1	671	3	Y	193	193	1			15
							1	4	212	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	386	1	775	3	Y	198	198	1			15
							218	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	451	1	732	3	Y	233	235	1			13
							6	4	256	9							
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	412	1	539	3	Y	164	165	1			12
							180	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

04	3000	N	1035	-0-	-1965	4831	299	1	349	3	Y	352	345	1			19
							387	9									
05	5690	X	859	-0-	-4831	-0-	213	1	376	3	Y	245	243	1			21
							270	9									
06	1110	X	794	-0-	-316	-0-	197	1	396	3	Y	183	187	1			17
							201	9									
07	1147	X	1092	-0-	-55	-0-	309	1	500	3	Y	254	254	1			17
							4	4	279	9							
08	1085	X	715	-0-	-370	-0-	250	1	327	3	Y	125	133	1			9
							138	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

04	1230	N	772	-0-	-458	-0-	142	1	166	3	Y	422	425	1			26
							464	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	329	1	583	3	Y	538	518	1			46
							1	4	592	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	806	N	149	-0-	-657	-0-	37	1	61	3	Y	45	41	1			4
							1	4	50	9							
08	1519	N	752	-0-	-767	-0-	222	1	291	3	Y	217	202	1			19
							239	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
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	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	445	1	3971	3	Y	182	175	0			26
							200	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	489	1	4300	3	Y	314	284	0			56
							1	4	345	9							
06	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	407	1	3600	3	Y	213	234	0			35
							24	4	234	9							
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	322	1	3669	3	Y	209	219	0			25
							46	4	230	9							
08	5146	X	4107	-0-	-1039	-0-	368	1	3496	3	Y	209	208	0			26
							13	4	230	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					26

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	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	321	1	6782	3	Y	205	196	1			79
							226	9									
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	341	1	6955	3	Y	90	93	1			76
							1	4	99	9							
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	329	1	6667	3	Y	168	167	1			77
							185	9									
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	355	1	7271	3	Y	180	182	1			75
							198	9									
*08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	345	1	7124	3	Y	180	186	1			69
							20	4	198	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					69

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	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	252	1	5318	3	Y	135	137	1			104
							149	9									
05	8246	X	5744	-0-	-2502	-0-	266	1	5408	3	Y	64	65	1			103
							70	9									
06	10620	X	6213	-0-	-4407	-0-	285	1	5770	3	Y	144	140	1			107
							158	9									
07	10974	X	7809	-0-	-3165	-0-	355	1	7271	3	Y	166	167	1			106
							183	9									
08	10974	X	8161	-0-	-2813	-0-	368	1	7611	3	Y	145	152	1			99
							22	4	160	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					99

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	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	7134	3	Y	209	203	1			98
							230	9									
05	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	322	1	6535	3	Y	77	82	1			93
							85	9									
06	7050	X	6704	-0-	-346	-0-	307	1	6226	3	Y	155	153	1			95
							171	9									
07	6758	X	4693	-0-	-2065	-0-	212	1	4351	3	Y	118	125	1			88
							130	9									
*08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	341	1	7048	3	Y	154	157	1			85
							20	4	169	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	153	1	1735	3	Y	183	185	1			16
							1	4	201	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	188	1	1523	3	Y	185	165	1			36
							204	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	3	Y	166	186	1			16
							183	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	3	Y	149	153	1			12
							11	4	164	9							
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	3	Y	98	90	1			20
							108	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	2601	3	Y	445	461	1			46
							1	4	490	9							
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	2469	3	Y	438	393	1			91
							482	9									
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	220	1	2194	3	Y	374	424	1			41
							1	4	411	9							
07	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	167	1	1830	3	Y	395	397	1			39
							13	4	435	9							
08	2914	X	2756	-0-	-158	-0-	178	1	2096	3	Y	438	384	1			93
							482	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	2238	3	Y	207	207	0			30
							228	9									
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	2415	3	Y	261	244	0			47
							1	4	287	9							
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	245	1	2173	3	Y	227	240	0			34
							15	4	250	9							
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	221	1	2506	3	Y	215	225	0			24
							31	4	237	9							
*08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2431	3	Y	173	176	0			21
							9	4	190	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					21

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	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	10406	3	Y	454	438	1			45
							499	9									
05	14818	X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	10362	3	Y	467	458	1			54
							1	4	514	9							
06	13050	X	10487	-0-	-2563	-0-	441	1	9596	3	Y	409	394	1			69
							450	9									
07	10571	X	9900	-0-	-671	-0-	428	1	9075	3	Y	361	379	1			51
							397	9									
*08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	472	1	10489	3	Y	408	411	1			48
							7	4	449	9							
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	263	1	6028	3	Y	225	217	1			22
							248	9									
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	261	1	5858	3	Y	217	214	1			25
							1	4	239	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	196	189	1			32
							216	9									
07	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	245	1	5207	3	Y	179	187	1			24
							197	9									
08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	244	1	5433	3	Y	182	186	1			20
							4	4	200	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	193	1	2174	3	Y	608	554	1			54
							1	4	669	9							
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2047	3	Y	675	593	1			136
							743	9									
06	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	188	1	1880	3	Y	640	710	1			66
							1	4	704	9							
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	223	1	2443	3	Y	584	595	1			55
							17	4	642	9							
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	230	1	2694	3	Y	578	513	1			120
							636	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3110	-0-	110	110	793	1	1816	3	Y	454	454	0			74
							2	4	499	9							
05	2378	N	2268	-0-	-110	-0-	662	1	1247	3	Y	323	325	0			72
							4	4	355	9							
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	553	1	1314	3	Y	339	337	0			74
							17	4	373	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	623	1	1509	3	Y	474	476	0			72
							521	9									
*08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	647	1	1764	3	Y	243	246	0			69
							267	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					69

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	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	3	Y	650	638	0			53
							6	4	715	9							
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	304	1	5893	3	Y	567	579	0			41
							1	4	624	9							
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	282	1	5412	3	Y	551	528	0			64
							606	9									
07	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	277	1	5470	3	Y	558	562	0			60
							614	9									
08	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	228	1	6015	3	Y	478	488	0			50
							526	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	7496	-0-	-1744	-0-	305	1	6778	3	Y	374	367	1			43
							2	4	411	9							
05	9021	X	7637	-0-	-1384	-0-	487	1	7101	3	Y	43	72	1			14
							2	4	47	9							
06	8730	X	8489	-0-	-241	-0-	827	1	7472	3	Y	172	163	1			23
							1	4	189	9							
07	9021	X	7091	-0-	-1930	-0-	478	1	6480	3	Y	121	133	1			11
							133	9									
08	8866	X	7245	-0-	-1621	-0-	369	1	6627	3	Y	220	211	1			20
							7	4	242	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					20

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	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	279	1	2156	3	Y	287	285	0			16
							1	4	316	9							
05	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	215	1	1841	3	Y	331	333	0			14
							364	9									
06	2490	X	1506	-0-	-984	-0-	136	1	1164	3	Y	184	166	0	15	1	17
							4	4	202	9							
07	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	253	1	1436	3	Y	296	292	0	4	1	17
							11	4	326	9							
08	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	201	1	1796	3	Y	356	359	0			14
							3	4	392	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					14

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	5820	X	4637	-0-	-1183	-0-	75	1	3642	3	Y	835	835	0			36
							1	4	919	9							
05	6014	X	4231	-0-	-1783	-0-	77	1	3319	3	Y	758	763	0			31
							1	4	834	9							
06	5820	X	3564	-0-	-2256	-0-	72	1	2687	3	Y	729	731	0			29
							3	4	802	9							
07	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	449	1	11737	3	Y	721	719	0			31
							153	4	793	9							
*08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	204	1	5211	3	Y	638	643	0			26
							6	4	702	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					26

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	190	188	0			12
							209	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	188	187	0			13
							1	4	207	9							
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	175	3	Y	204	202	0			15
							2	4	224	9							
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	24	1	59	3	Y	84	87	0			12
							92	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			10
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					10

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	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	499	1	15740	3	Y	794	788	0			43
							4	4	873	9							
05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0			36
							2	4	847	9							
06	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0			32
							3	4	736	9							
07	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	559	1	16189	3	Y	714	706	0			40
							20	4	785	9							
*08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	306	1	9083	3	Y	698	703	0			35
							2	4	768	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					35

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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	60	1	1970	3	Y	469	476	0			35
							516	9									
05	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	40	1	1364	3	Y	405	395	0			45
							446	9									
06	2610	N	2161	-0-	-449	-0-	43	1	1721	3	Y	360	373	0			32
							1	4	396	9							
07	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	56	1	1826	3	Y	409	410	0			31
							7	4	450	9							
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2006	3	Y	378	378	0			31
							416	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					31

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	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	719	1	5565	3	Y	266	267	0			13
							2	4	293	9							
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	708	1	6056	3	Y	292	294	0			11
							321	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	681	1	5845	3	Y	286	254	0	19	1	24
							22	4	315	9							
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	982	1	5595	3	Y	278	276	0	5	1	21
							44	4	306	9							
*08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	770	1	6879	3	Y	356	361	0			16
							11	4	392	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					16

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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1377	3	Y	293	282	1			91
							322	9									
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	176	1	1111	3	Y	238	233	1			96
							262	9									
06	1620	X	1375	-0-	-245	-0-	173	1	1047	3	Y	141	167	1			70
							155	9									
07	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	196	1	1088	3	Y	48	70	1			48
							12	4	53	9							
08	1550	N	650	-0-	-900	-0-	110	1	496	3	Y	25	48	1			25
							16	4	28	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	890	1	2039	3	Y	689	685	0			115
						2	4	758	9							
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	977	1	1841	3	Y	542	542	0			115
						6	4	596	9							
06	4050 X	2983	-0-	-1067	-0-	728	1	1731	3	Y	455	455	0			115
						23	4	501	9							
07	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	798	1	1933	3	Y	664	666	0			113
						1	4	730	9							
08	4185 X	3223	-0-	-962	-0-	742	1	2026	3	Y	414	416	0			111
						455	9									
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					111

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	738	3	91	9	N	83					177
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	388	3	43	9	N	39	165	1			51
06	1830 X	34	-0-	-1796	-0-	34	3			N	-0-					51
07	1891 X	920	-0-	-971	-0-	809	3	111	9	N	101					152
08	1891 X	1111	-0-	-780	-0-	993	3	118	9	N	107					259
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					259

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	165	1	1217	3	Y	523	522	0			8
						1	4	575	9							
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	169	1	1093	3	Y	389	389	0			8
						3	4	428	9							
06	2250 N	1589	-0-	-661	-0-	179	1	981	3	Y	390	392	0			6
						429	9									
07	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	156	1	964	3	Y	345	345	0			6
						1	4	380	9							
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	196	1	1197	3	Y	410	410	0			6
						2	4	451	9							
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	461	1	3562	3	Y	781	777	0			47
						1	4	859	9							
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	441	1	3774	3	Y	763	770	0			40
						839	9									
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	382	1	3282	3	Y	667	594	0	44	1	69
						13	4	734	9							
07	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	525	1	2994	3	Y	751	743	0	11	1	66
						24	4	826	9							
08	5053 X	4335	-0-	-718	-0-	347	1	3099	3	Y	804	817	0			53
						5	4	884	9							
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					53

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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1812	3	264	9	N	240	352	1			114
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	185	1			176
06	2430	N	1757	-0-	-673	-0-	1556	3	201	9	N	183	171	1			188
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	1420	3	233	9	N	212	178	1			222
08	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1420	3	206	9	N	187	186	1			223
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					223

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	101	1	3949	3	Y	399	413	0			10
							3	4	439	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	3	Y	400	396	0			14
							440	9									
06	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	53	1	3626	3	Y	417	416	0			15
							3	4	459	9							
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	68	1	3991	3	Y	488	476	0			27
							19	4	537	9							
08	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	248	1	3715	3	Y	360	372	0			15
							2	4	396	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	54	1	2061	3	Y	249	257	0			9
							1	4	274	9							
05	3069	X	1360	-0-	-1709	-0-	14	1	1180	3	Y	151	152	0			8
							166	9									
06	2910	X	1777	-0-	-1133	-0-	22	1	1524	3	Y	209	207	0			10
							1	4	230	9							
07	2325	X	1745	-0-	-580	-0-	26	1	1495	3	Y	197	194	0			13
							7	4	217	9							
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	64	1	946	3	Y	174	177	0			10
							191	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	67	1	2650	3	Y	229	238	0			10
							3	4	252	9							
05	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	31	1	2570	3	Y	240	238	0			12
							264	9									
06	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	37	1	2524	3	Y	264	263	0			13
							2	4	290	9							
07	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	44	1	2620	3	Y	302	295	0			20
							13	4	332	9							
08	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	162	1	2421	3	Y	226	233	0			13
							1	4	249	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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 #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	174	1	3990	3	Y	148	145	1			14
							163	9									
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	179	1	4003	3	Y	148	146	1			16
							163	9									
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	175	1	3801	3	Y	143	136	1			23
							157	9									
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	3	Y	115	122	1			16
							127	9									
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	180	1	4011	3	Y	128	129	1			15
							3	4	141	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	3	Y	173	183	1			55
							190	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	336	1	2123	3	Y	189	176	1			68
							208	9									
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	354	1	2148	3	Y	189	185	1			72
							208	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	366	1	2027	3	Y	161	143	1			90
							22	4	177	9							
08	2666	N	1738	-0-	-928	-0-	292	1	1305	3	Y	91	124	1			57
							41	4	100	9							
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					57

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	930	N	752	-0-	-178	-0-	39	1	586	3	Y	115	153	1			48
							127	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	806	3	Y	101	71	1			30
							111	9									
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1660	3	Y	239	163	1			106
							18	4	263	9							
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	460	1	2062	3	Y	292	268	1			130
							65	4	321	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					130

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	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	93	1	3621	3	Y	327	338	0			5
							3	4	360	9							
05	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0			8
							383	9									
06	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	46	1	3220	3	Y	454	451	0			11
							3	4	499	9							
07	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	58	1	3453	3	Y	445	436	0			20
							17	4	490	9							
08	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	212	1	3191	3	Y	404	412	0			12
							2	4	444	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	94	1	3684	3	Y	381	392	0			10
							3	4	419	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	43	1	3504	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
06	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	48	1	3352	3	Y	370	367	0			13
							3	4	407	9							
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	55	1	3195	3	Y	337	332	0			18
							15	4	371	9							
08	4743	X	4118	-0-	-625	-0-	231	1	3463	3	Y	384	387	0			15
							2	4	422	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	351	353	0			10
							1	4	386	9							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	973	3	Y	421	416	0			15
							3	4	463	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	244	1	1336	3	Y	387	390	0			12
							426	9									
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	171	1	1062	3	Y	301	302	0			11
							2	4	331	9							
08	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	154	1	938	3	Y	296	297	0			10
							1	4	326	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	161	1	5227	3	Y	841	845	0			25
							925	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	157	1	5376	3	Y	815	816	0			24
							2	4	897	9							
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	149	1	5216	3	Y	760	762	0			22
							836	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	152	1	5539	3	Y	797	791	0			28
							877	9									
*08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	159	1	5584	3	Y	854	855	0			27
							939	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	147	1	4765	3	Y	700	704	0			15
							770	9									
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	143	1	4851	3	Y	673	674	0			14
							1	4	740	9							
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	131	1	4606	3	Y	557	559	0			12
							613	9									
07	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	136	1	4945	3	Y	587	583	0			16
							646	9									
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	144	1	5070	3	Y	639	639	0			16
							703	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-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 #: 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	430	427	0			11
							473	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0			14
							3	4	444	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0			10
							394	9									
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1404	3	Y	370	368	0			12
							2	4	407	9							
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	3	Y	363	365	0			10
							2	4	399	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					10

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	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	359	1	7589	3	Y	172	167	1			79
							189	9									
05	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	356	1	7251	3	Y	97	96	1			80
							1	4	107	9							
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1			82
							193	9									
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7776	3	Y	165	168	1			79
							182	9									
*08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	382	1	7898	3	Y	164	171	1			72
							23	4	180	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					72

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	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6185	3	Y	167	162	1			91
							184	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	292	1	5927	3	Y	68	72	1			87
							75	9									
06	6420	X	6348	-0-	-72	-0-	291	1	5903	3	Y	140	138	1			89
							154	9									
07	8308	X	6902	-0-	-1406	-0-	313	1	6410	3	Y	163	163	1			89
							179	9									
08	8308	X	6790	-0-	-1518	-0-	306	1	6316	3	Y	136	144	1			81
							18	4	150	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					81

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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	598	1	5841	3	Y	1058	1068	0			30
							3	4	1164	9							
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	542	1	5325	3	Y	910	912	0			28
							1	4	1001	9							
06	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	409	1	4547	3	Y	904	902	0			30
							14	4	994	9							
07	6913	X	6363	-0-	-550	-0-	456	1	4691	3	Y	1072	1068	0			34
							37	4	1179	9							
08	6913	X	1918	-0-	-4995	-0-	201	1	1374	3	Y	312	328	0			18
							343	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	493	1	10422	3	Y	234	226	1			26
							257	9									
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	466	1	9479	3	Y	91	96	1			21
							1	4	100	9							
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	479	1	9708	3	Y	203	199	1			25
							223	9									
07	10912	X	10910	-0-	-2	-0-	497	1	10183	3	Y	209	212	1			22
							230	9									
08	10912	X	10798	-0-	-114	-0-	487	1	10062	3	Y	200	208	1			14
							29	4	220	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					14

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	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	270	1	2634	3	Y	200	200	0			8
							1	4	220	9							
05	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	236	1	2317	3	Y	194	194	0			8
							213	9									
06	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	154	1	1712	3	Y	186	185	0			9
							5	4	205	9							
07	3224	X	2314	-0-	-910	-0-	186	1	1912	3	Y	183	184	0			8
							15	4	201	9							
08	3224	X	1002	-0-	-2222	-0-	116	1	794	3	Y	84	85	0			7
							92	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					7

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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	68	1	6150	3	Y	407	425	0			95
							448	9									
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	47	1	5827	3	Y	366	349	0			112
							1	4	403	9							
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	52	1	6154	3	Y	307	319	0			100
							17	4	338	9							
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	57	1	6628	3	Y	340	317	0			123
							374	9									
*08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	80	1	6432	3	Y	348	315	0			156
							383	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					156

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	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	437	1	9242	3	Y	239	231	1			91
							263	9									
05	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	430	1	8748	3	Y	99	103	1			87
							1	4	109	9							
06	9750	X	9128	-0-	-622	-0-	419	1	8491	3	Y	198	195	1			90
							218	9									
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	429	1	8777	3	Y	200	202	1			88
							220	9									
*08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	433	1	8930	3	Y	201	208	1			81
							25	4	221	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	497	1	4849	3	Y	614	618	0			22
							2	4	675	9							
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
06	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	408	1	4537	3	Y	549	547	0			24
							14	4	604	9							
07	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	423	1	4360	3	Y	682	679	0			27
							35	4	750	9							
08	5859	X	1804	-0-	-4055	-0-	204	1	1398	3	Y	183	194	0			16
							1	4	201	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					16

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	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	188	1	2859	3	Y	128	145	1			42
							141	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	480	1	3030	3	Y	145	136	1			51
							160	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	495	1	3003	3	Y	213	189	1			75
							234	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	511	1	2822	3	Y	211	174	1			112
							30	4	232	9							
08	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	568	1	2548	3	Y	227	230	1			109
							81	4	250	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					109

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4369	-0-	1269	1269	263	1	3382	3	Y	658	637	0			21
							724	9									
06	3000	N	3630	-0-	630	1899	357	1	2734	3	Y	489	491	0			19
							1	4	538	9							
07	5442	X	3543	-0-	-1899	-0-	430	1	2480	3	Y	556	553	0			22
							21	4	612	9							
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	465	1	2733	3	Y	521	523	0			20
							1	4	573	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					20

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	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	78	1	7350	3	Y	417	452	1			61
							459	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	99	1	7652	3	Y	404	398	1			67
							444	9									
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	98	1	7076	3	Y	316	330	1			53
							2	4	348	9							
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	119	1	7272	3	Y	443	384	1			112
							487	9									
*08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	105	1	7322	3	Y	380	394	1			98
							2	4	418	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60	1	5650	3	Y	361	382	1			44
							397	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	73	1	5605	3	Y	345	340	1			49
							380	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	73	1	5341	3	Y	269	281	1			37
							2	4	296	9							
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5520	3	Y	390	336	1			91
							429	9									
*08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	80	1	5497	3	Y	332	345	1			78
							1	4	365	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					78

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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	62	1	5865	3	Y	368	401	1			42
							405	9									
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	74	1	5690	3	Y	363	357	1			48
							399	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	77	1	5632	3	Y	288	301	1			35
							2	4	317	9							
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	93	1	5709	3	Y	409	354	1			90
							450	9									
*08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	83	1	5802	3	Y	352	365	1			77
							2	4	387	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					77

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	2130	X	1078	-0-	-1052	-0-	182	1	417	3	Y	435	429	0			52
							479	9									
05	1736	X	1058	-0-	-678	-0-	227	1	426	3	Y	367	366	0			53
							1	4	404	9							
06	1320	X	1138	-0-	-182	-0-	235	1	558	3	Y	307	307	0			53
							7	4	338	9							
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	251	1	607	3	Y	395	396	0			52
							435	9									
08	1364	X	1094	-0-	-270	-0-	227	1	619	3	Y	225	227	0			50
							248	9									
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					50

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	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	77	1	1179	3	Y	244	300	1			96
							268	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	195	1	1232	3	Y	249	246	1			99
							274	9									
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	215	1	1308	3	Y	282	270	1			111
							310	9									
07	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	156	1	859	3	Y	190	182	1			119
							9	4	209	9							
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	153	1	685	3	Y	170	195	1			94
							22	4	187	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	282	1	2494	3	Y	777	786	0			50
							3	4	855	9							
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	216	1	2780	3	Y	739	743	0			46
							813	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	342	1	2618	3	Y	619	621	0			44
							1	4	681	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	417	1	2405	3	Y	736	731	0			49
							20	4	810	9							
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	428	1	2517	3	Y	695	698	0			46
							1	4	765	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					46

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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	252	1	2230	3	Y	578	586	0			42
							3	4	636	9							
05	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	156	1	2010	3	Y	518	523	0			37
							570	9									
06	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	205	1	1562	3	Y	319	325	0			31
							351	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	307	1	1769	3	Y	534	528	0			37
							15	4	587	9							
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	372	1	2188	3	Y	528	530	0			35
							1	4	581	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					35

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	3	Y	476	475	0			20
							7	4	524	9							
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	178	1	4513	3	Y	499	499	0			20
							4	4	549	9							
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	171	1	4354	3	Y	484	483	0			21
							3	4	532	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	149	1	4382	3	Y	493	493	0			21
							19	4	542	9							
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	177	1	4244	3	Y	458	462	0			17
							3	4	504	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					17

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	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	225	1	5615	3	Y	497	496	0			13
							9	4	547	9							
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	229	1	5815	3	Y	522	522	0			13
							5	4	574	9							
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	5485	3	Y	491	490	0			14
							4	4	540	9							
07	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	182	1	5328	3	Y	541	541	0			14
							23	4	595	9							
*08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	228	1	5474	3	Y	526	530	0			10
							4	4	579	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					10

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	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	35	1	828	3	Y	362	437	1			64
							1	4	398	9							
05	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	12	1	427	3	Y	843	817	1			90
							927	9									
06	2700	X	1702	-0-	-998	-0-	194	1	789	3	Y	653	647	1			96
							1	4	718	9							
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	358	1	1582	3	Y	352	386	1			62
							14	4	387	9							
*08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	344	1	1380	3	Y	560	525	1			97
							616	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					97

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	5940	X	5393	-0-	-547	-0-	218	1	4877	3	Y	271	256	0			44
							298	9									
05	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	223	1	5015	3	Y	224	228	0			40
							246	9									
06	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	223	1	4935	3	Y	210	219	0			31
							231	9									
07	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	217	1	5125	3	Y	210	211	0			30
							231	9									
08	5921	X	5458	-0-	-463	-0-	213	1	5035	3	Y	191	192	0			29
							210	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					29

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	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	279	1	6247	3	Y	285	269	0			30
							314	9									
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	279	1	6283	3	Y	261	264	0			27
							287	9									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	251	1	5562	3	Y	215	224	0			18
							237	9									
07	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	237	1	5614	3	Y	209	209	0			18
							230	9									
08	6944	X	5082	-0-	-1862	-0-	198	1	4689	3	Y	177	179	0			16
							195	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					16

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	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558	3	Y	332	314	0			43
							365	9									
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	199	1	4482	3	Y	310	313	0			40
							341	9									
06	5130	X	4502	-0-	-628	-0-	181	1	3994	3	Y	297	308	0			29
							327	9									
07	6014	X	4637	-0-	-1377	-0-	174	1	4126	3	Y	306	306	0			29
							337	9									
08	6014	X	4693	-0-	-1321	-0-	177	1	4185	3	Y	301	303	0			27
							331	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					27

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	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360	3	Y	18	93	1			215
							808	4	20	9							
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	3	Y	5	58	1			162
							1540	4	6	9							
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	443	1	4531	3	Y	10					172
							8033	4	11	9							
07	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	499	1	3535	3	Y	75	103	1			144
							10747	4	83	9							
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	154	1	1417	3	Y	25	53	1			116
							1459	4	28	9							
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					116

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963	3	Y	254	252	0			3
							279	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	Y	283	278	0			8
							311	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	110	115	0			3
							121	9									
07	775	N	351	-0-	-424	-0-	3	1	273	3	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	676	3	Y	135	133	0			4
							149	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

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	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472	3	Y	175	167	0			31
							193	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688	3	Y	217	218	0			30
							239	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	3	Y	269	275	0			24
							296	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	318	316	0			26
							350	9									
*08	3100	N	3322	-0-	222	222	120	1	2850	3	Y	320	322	0			24
							352	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	337	1	3282	3	Y	489	490	0			13
							1	4	538	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	3	Y	426	426	0			13
							469	9									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	266	1	2958	3	Y	326	328	0			11
							9	4	359	9							
07	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	249	1	2559	3	Y	365	364	0			12
							20	4	402	9							
08	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	329	1	2254	3	Y	292	287	0			17
							1	4	321	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					17

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	171	1	1668	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	191	1	1874	3	Y	312	312	0			11
							343	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	1824	3	Y	323	321	0			13
							6	4	355	9							
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	1696	3	Y	348	348	0			13
							13	4	383	9							
08	2170	N	826	-0-	-1344	-0-	89	1	605	3	Y	120	124	0			9
							132	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	Y	311	352	0			12
							342	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	237	239	0			10
							261	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	220	220	0			10
							1	4	242	9							
07	1054	N	764	-0-	-290	-0-	44	1	455	3	Y	237	237	0			10
							4	4	261	9							
08	837	N	142	-0-	-695	-0-	12	1	84	3	Y	42	47	0			5
							46	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	412	1	895	3	Y	266	266	0			20
							1	4	293	9							
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349	1	791	3	Y	274	275	0			19
							301	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	341	1	744	3	Y	207	211	0			15
							3	4	228	9							
07	1643	N	917	-0-	-726	-0-	232	1	463	3	Y	193	194	0			14
							10	4	212	9							
08	1426	N	956	-0-	-470	-0-	213	1	422	3	Y	291	288	0			17
							1	4	320	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	172	1	373	3	Y	153	151	0			11
							168	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	126	1	286	3	Y	152	153	0			10
							167	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	125	1	273	3	Y	194	192	0			12
							1	4	213	9							
07	713	N	452	-0-	-261	-0-	84	1	169	3	Y	177	177	0			12
							4	4	195	9							
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	115	1	227	3	Y	142	146	0			8
							156	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	448	1	975	3	Y	116	128	0			9
							1	4	128	9							
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	494	1	1118	3	Y	235	229	0			15
							259	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	485	1	1061	3	Y	237	236	0			16
							5	4	261	9							
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	573	1	1145	3	Y	317	312	0			21
							26	4	349	9							
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	743	1	1469	3	Y	383	381	0			23
							2	4	421	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					23

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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	149	1	3723	3	Y	414	413	0			11
							6	4	455	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	146	1	3720	3	Y	405	406	0			10
							4	4	446	9							
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	134	1	3417	3	Y	344	344	0			10
							3	4	378	9							
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	123	1	3620	3	Y	321	321	0			10
							16	4	353	9							
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	3	Y	320	323	0			7
							2	4	352	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					7

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	6960	X	3551	-0-	-3409	-0-	124	1	3093	3	Y	299	301	0			26
							5	4	329	9							
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	297	1	7551	3	Y	1025	1019	0			32
							7	4	1128	9							
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	236	1	6022	3	Y	1001	1000	0			33
							5	4	1101	9							
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	214	1	6261	3	Y	957	957	0			33
							27	4	1053	9							
08	8990	X	7144	-0-	-1846	-0-	249	1	5963	3	Y	844	850	0			27
							4	4	928	9							
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	134	1	3347	3	Y	562	561	0			21
							6	4	618	9							
05	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	129	1	3268	3	Y	543	544	0			20
							3	4	597	9							
06	4200	X	4127	-0-	-73	-0-	133	1	3391	3	Y	545	545	0			20
							3	4	600	9							
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	128	1	3743	3	Y	733	732	0			21
							16	4	806	9							
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	161	1	3846	3	Y	755	759	0			17
							2	4	831	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					17

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	3	Y	163	163	0			8
							3	4	179	9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	166	165	0			9
							2	4	183	9							
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1743	3	Y	229	229	0			9
							1	4	252	9							
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	1780	3	Y	210	210	0			9
							8	4	231	9							
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	83	1	1968	3	Y	185	186	0			8
							1	4	204	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

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	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	67	1	6493	3	Y	278	268	0			38
							1	4	306	9							
05	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1	13281	3	Y	284	289	0			33
							1	4	312	9							
06	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	42	1	13039	3	Y	276	278	0			31
							304	9									
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	39	1	13449	3	Y	289	289	0			31
							318	9									
08	7254	X	6534	-0-	-720	-0-	36	1	6206	3	Y	265	267	0			29
							292	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					29

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	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	66	1	6450	3	Y	253	248	0			30
							1	4	278	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12929	3	Y	269	273	0			26
							1	4	296	9							
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	39	1	12100	3	Y	246	250	0			22
							271	9									
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	36	1	12701	3	Y	236	238	0			20
							260	9									
08	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	36	1	6119	3	Y	204	207	0			17
							224	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	65	1	6316	3	Y	373	355	0			49
							1	4	410	9							
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	35	1	13066	3	Y	350	360	0			39
							1	4	385	9							
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	40	1	12662	3	Y	330	334	0			35
							363	9									
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	37	1	12889	3	Y	324	325	0			34
							356	9									
*08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	39	1	6568	3	Y	324	324	0			34
							356	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					34

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	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1600	142	1	1090	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		9	-0-	9	1609	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-					-0-
07	1609	N	-0-	-0-	-1609	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	149	1	949	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	197	1	6402	3	Y	623	627	0			16
							685	9									
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	219	1	7445	3	Y	758	758	0			16
							2	4	834	9							
06	8160	X	7707	-0-	-453	-0-	192	1	6751	3	Y	694	696	0			14
							1	4	763	9							
07	8432	X	7730	-0-	-702	-0-	187	1	6856	3	Y	624	620	0			18
							1	4	686	9							
08	8432	X	6816	-0-	-1616	-0-	173	1	6064	3	Y	526	528	0			16
							579	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					16

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	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	214	1	6959	3	Y	771	775	0			23
							848	9									
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0			23
							2	4	839	9							
06	7830	X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0			22
							1	4	760	9							
07	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	182	1	6664	3	Y	689	684	0			27
							1	4	758	9							
08	8091	X	6942	-0-	-1149	-0-	174	1	6100	3	Y	607	608	0			26
							668	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					26

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		224	-0-	224	224	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	544	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	724	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	133 903	1 9	4330	3	Y	821	824	0			19
05	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	120 1	1 4	4099 1065	3 9	Y	968	968	0			19
06	5550	X	4970	-0-	-580	-0-	109 1032	1 9	3829	3	Y	938	939	0			18
07	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	99 954	1 9	3590	3	Y	867	862	0			23
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	137 844	1 9	4808	3	Y	767	769	0			21
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					21

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	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	207 212	1 9	6717	3	Y	193	194	0			4
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	191 2	1 4	6533 268	3 9	Y	244	243	0			5
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	164 250	1 9	5753	3	Y	227	227	0			5
07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	172 1	1 4	6315 265	3 9	Y	241	240	0			6
08	6138	X	5281	-0-	-857	-0-	140 212	1 9	4929	3	Y	193	194	0			5
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					5

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	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	122 86	1 9	3969	3	Y	78	80	0			6
05	4712	X	2831	-0-	-1881	-0-	77 1	1 4	2625 128	3 9	Y	116	116	0			6
06	4560	X	3103	-0-	-1457	-0-	83 97	1 9	2923	3	Y	88	88	0			6
07	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	99 144	1 9	3606	3	Y	131	130	0			7
08	4340	X	2903	-0-	-1437	-0-	77 117	1 9	2709	3	Y	106	106	0			7
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					7

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140 235	1 9	1757	3	Y	214	220	0			10
05	2015	N	1112	-0-	-903	-0-	81 120	1 9	911	3	Y	109	110	0	2	1	7
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	199 210	1 9	1935	3	Y	191	190	0			8
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	157 208	1 9	1545	3	Y	189	188	0			9
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	170 228	1 9	1822	3	Y	207	196	0	10	1	10
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	498	507	0			16
							548	9									
05	2418	X	2409	-0-	-9	-0-	166	1	1865	3	Y	344	344	0	4	1	12
							378	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	224	1	2170	3	Y	237	237	0			12
							261	9									
07	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	187	1	1843	3	Y	235	235	0			12
							259	9									
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	178	1	1909	3	Y	235	223	0	13	1	11
							259	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					11

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

04	4290	X	3457	-0-	-833	-0-	9	1	3292	3	Y	142	138	0			28
							156	9									
05	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	8	1	3236	3	Y	126	124	0			30
							139	9									
06	3870	X	2650	-0-	-1220	-0-	5	1	2522	3	Y	109	114	0			25
							3	4	120	9							
07	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	12	1	3308	3	Y	137	121	0			41
							151	9									
08	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	6	1	3180	3	Y	142	135	0			48
							156	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

04	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	4	1	1461	3	Y	97	95	0			18
							107	9									
05	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	3	1	1325	3	Y	65	65	0			18
							72	9									
06	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	2	1	1308	3	Y	76	78	0			16
							2	4	84	9							
07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	5	1	1435	3	Y	81	72	0			25
							89	9									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	3	1	1353	3	Y	74	71	0			28
							81	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	Y	262	253	0			48
							288	9									
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	12	1	4725	3	Y	257	251	0			54
							283	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	10	1	4798	3	Y	234	245	0			43
							6	4	257	9							
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	18	1	4883	3	Y	263	233	0			73
							289	9									
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	9	1	4722	3	Y	279	265	0			87
							307	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	16	1	1421	3	Y	103	106	0			19
							113	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	Y	74	71	0			22
							81	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	3	Y	54	57	0			19
							4	4	59	9							
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	12	1	1418	3	Y	64	59	0			24
							70	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	17	1	1340	3	Y	113	98	0			39
							124	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	3	Y	149	149	0			31
							164	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	27	1	3423	3	Y	216	201	0			46
							1	4	238	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	27	1	3242	3	Y	353	349	0			50
							9	4	388	9							
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	28	1	3267	3	Y	332	312	0			70
							365	9									
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	199	194	0			75
							219	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					75

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

04	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	30	1	2723	3	Y	191	194	0			36
							210	9									
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	22	1	2749	3	Y	192	181	0			47
							211	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	24	1	2841	3	Y	199	202	0			44
							8	4	219	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	3	Y	168	159	0			53
							185	9									
08	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	34	1	2726	3	Y	142	131	0			64
							156	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					64

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 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	1800	N	1307	-0-	-493	-0-	3	1	1265	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
05	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	3	1	1409	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	4	1	1683	3	Y	34	34	0			7
							2	4	37	9							
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	4	1	1061	3	Y	35	31	0			11
							39	9									
08	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	2	1	989	3	Y	31	30	0			12
							34	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1461	-0-	-609	-0-	16	1	1405	3	N	36	39	0			15
							40	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	12	1	1468	3	N	54	50	0			19
							59	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	17	1	2027	3	N	97	96	0			20
							6	4	107	9							
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	12	1	1447	3	N	84	79	0			25
							92	9									
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	16	1	1339	3	N	77	71	0			31
							85	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	50	1	4484	3	Y	187	193	0			35
							206	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	34	1	4231	3	Y	177	169	0			43
							1	4	195	9							
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	41	1	4848	3	Y	158	163	0			38
							13	4	174	9							
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	41	1	4716	3	Y	160	150	0			48
							176	9									
*08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	58	1	4691	3	Y	138	127	0			59
							152	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					59

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1452	3	Y	98	96	0			18
							108	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	95	93	0			20
							105	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	2	1	1316	3	Y	87	91	0			16
							2	4	96	9							
07	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	5	1	1386	3	Y	71	63	0			24
							78	9									
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	2	1	1256	3	Y	64	61	0			27
							70	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					27

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	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
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	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	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 #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	365	1	7816	3	Y	442	446	0			41
						486	9									
05	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	394	1	7764	3	Y	421	423	0			39
						463	9									
06	8460 X	7571	-0-	-889	-0-	370	1	6776	3	Y	386	382	0			43
						425	9									
07	8959 X	7479	-0-	-1480	-0-	342	1	6669	3	Y	380	378	0			45
						50	4	418	9							
08	8959 X	8281	-0-	-678	-0-	381	1	7459	3	Y	401	406	0			40
						441	9									
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

04	390 N	277	-0-	-113	-0-	10	1	225	3	Y	38	37	0			1
						42	9									
05	558 N	295	-0-	-263	-0-	12	1	243	3	Y	36	36	0			1
						40	9									
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	92	91	0			2
						101	9									
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	3	Y	111	110	0			3
						15	4	122	9							
*08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	3	Y	144	144	0			3
						158	9									
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	150	151	0			7
						165	9									
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1456	3	Y	123	124	0			6
						135	9									
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	3	Y	179	177	0			8
						197	9									
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	124	1	2412	3	Y	187	185	0			10
						18	4	206	9							
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	3	Y	155	156	0			9
						171	9									
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	266	1	5623	3	Y	150	144	1			85
							165	9									
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	235	1	4767	3	Y	56	60	1			81
							62	9									
06	5880	X	3787	-0-	-2093	-0-	174	1	3522	3	Y	83	85	1			79
							91	9									
07	5859	X	4086	-0-	-1773	-0-	186	1	3814	3	Y	78	81	1			76
							86	9									
08	5859	X	3631	-0-	-2228	-0-	162	1	3348	3	Y	101	102	1			75
							10	4	111	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	88	1	8632	3	Y	436	413	0			56
							2	4	480	9							
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	46	1	17450	3	Y	430	438	0			48
							2	4	473	9							
06	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	52	1	16173	3	Y	399	405	0			42
							439	9									
07	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	49	1	16857	3	Y	406	407	0			41
							447	9									
08	9269	X	9129	-0-	-140	-0-	51	1	8636	3	Y	402	402	0			41
							442	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	165	1	511	3	Y	204	143	1			61
							224	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					61

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	931	1	2153	3	Y	737	619	1			242
							811	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1022	1	1928	3	Y	543	634	1			151
							597	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	836	1	2037	3	Y	509	489	1			171
							1	4	560	9							
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	755	1	1608	3	Y	431	482	1			120
							474	9									
08	3565	X	2010	-0-	-1555	-0-	431	1	1330	3	Y	226	245	1			101
							249	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	7	1	2729	3	Y	120	117	0			22
							132	9									
05	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	8	1	3053	3	Y	114	112	0			24
							125	9									
06	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	6	1	2858	3	Y	104	108	0			20
							4	4	114	9							
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3019	3	Y	90	80	0			30
							99	9									
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	6	1	2912	3	Y	92	87	0			35
							101	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

04	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	220	1	2084	3	Y	161	161	0			21
							4	4	177	9							
05	3286	X	1606	-0-	-1680	-0-	144	1	1326	3	Y	124	128	0			17
							136	9									
06	2880	X	1718	-0-	-1162	-0-	146	1	1433	3	Y	124	127	0			14
							3	4	136	9							
07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	190	1	1674	3	Y	156	158	0			12
							15	4	172	9							
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2628	3	Y	236	231	0			17
							260	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

04	4470	X	3385	-0-	-1085	-0-	306	1	2896	3	Y	162	165	0			7
							5	4	178	9							
05	4619	X	1946	-0-	-2673	-0-	181	1	1664	3	Y	92	93	0			6
							101	9									
06	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	293	1	2885	3	Y	146	145	0			7
							7	4	161	9							
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	167	1	1476	3	Y	60	63	0			4
							13	4	66	9							
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	3	0			1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	408	1	3862	3	Y	227	224	0			29
							7	4	250	9							
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	597	1	5506	3	Y	344	344	0			29
							378	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	494	1	4846	3	Y	277	282	0			24
							11	4	305	9							
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	585	1	5173	3	Y	209	215	0			18
							47	4	230	9							
*08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	707	1	6054	3	Y	208	205	0			21
							1	4	229	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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 #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	174	1	3733	3	Y	82	82	0			14
							90	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	200	1	3946	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	196	1	3597	3	Y	74	73	0			15
							81	9									
07	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	167	1	3273	3	Y	36	36	0			15
							25	4	40	9							
08	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	168	1	3302	3	Y	48	49	0			14
							53	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	260	1	5555	3	Y	286	289	0			21
							315	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	272	1	5374	3	Y	281	282	0			20
							309	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	302	1	5540	3	Y	249	246	0			23
							274	9									
07	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	283	1	5525	3	Y	217	216	0			24
							42	4	239	9							
08	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	267	1	5237	3	Y	227	229	0			22
							250	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					356
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1059	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1635	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	135	1	1319	3	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	Y	80	80	0			3
							10	4	88	9							
08	1891	N	1186	-0-	-705	-0-	111	1	945	3	Y	118	116	0			5
							130	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	3	Y	80	79	0			11
							3	4	88	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	3	Y	77	79	0			9
							85	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	3	Y	81	82	0			8
							3	4	89	9							
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	108	0			7
							17	4	118	9							
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	3	Y	101	100	0			8
							111	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	87	1	832	3	Y	57	57	0			7
							2	4	63	9							
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
06	1110	N	654	-0-	-456	-0-	57	1	557	3	Y	35	36	0			5
							1	4	39	9							
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	78	1	684	3	Y	48	49	0			4
							6	4	53	9							
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	805	3	Y	39	39	0			4
							43	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	251	1	5308	3	Y	151	143	1			43
							166	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	253	1	5148	3	Y	69	70	1			42
							76	9									
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	246	1	4990	3	Y	134	132	1			44
							147	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	256	1	5242	3	Y	139	141	1			42
							153	9									
08	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	229	1	4749	3	Y	112	119	1			35
							14	4	123	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	241	1	5565	3	Y	152	151	1			30
							167	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	248	1	5638	3	Y	174	160	1			44
							191	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	229	1	5259	3	Y	108	121	1			31
							119	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	257	1	5786	3	Y	98	112	1			17
							108	9									
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	243	1	5547	3	Y	138	129	1			26
							3	4	152	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					26

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	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	38	1	8171	3	Y	492	491	0			16
							541	9									
05	8897	X	8202	-0-	-695	-0-	35	1	7624	3	Y	494	497	0			13
							543	9									
06	8610	X	8293	-0-	-317	-0-	35	1	7760	3	Y	453	453	0			13
							498	9									
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	34	1	7972	3	Y	507	501	0			19
							19	4	558	9							
*08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	29	1	7752	3	Y	520	522	0			17
							2	4	572	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					17

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	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	106	106	0			6
							117	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2197	3	Y	101	101	0			6
							111	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	106	106	0			6
							117	9									
07	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	7	1	1640	3	Y	110	109	0			7
							4	4	121	9							
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	140	140	0			7
							154	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	3	Y	335	335	0			11
							369	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	Y	336	337	0			10
							370	9									
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	20	1	4425	3	Y	288	289	0			9
							317	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	20	1	4512	3	Y	326	322	0			13
							10	4	359	9							
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	17	1	4441	3	Y	289	291	0			11
							1	4	318	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					11

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	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	32	1	1465	3	Y	54					522
							59	9									
05	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	53	1	1138	3	Y	44	168	1			398
							48	9									
06	2010	X	1397	-0-	-613	-0-	52	1	1298	3	Y	43					441
							47	9									
07	2077	X	1334	-0-	-743	-0-	304	1	995	3	Y	32					473
							35	9									
08	2077	X	1120	-0-	-957	-0-	177	1	891	3	Y	47					520
							52	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					520

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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	2674	3	Y	621	626	0			43
							4	4	683	9							
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	2482	3	Y	566	565	0			44
							623	9									
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	337	1	2349	3	Y	517	520	0			41
							2	4	569	9							
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	385	1	2453	3	Y	551	548	0			44
							25	4	606	9							
08	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	322	1	2328	3	Y	552	554	0			42
							2	4	607	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

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-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	308	1	2724	3	Y	308	311	0			18
							5	4	339	9							
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	3	Y	357	356	0			19
							393	9									
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	347	1	2424	3	Y	323	324	0			18
							3	4	355	9							
07	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	385	1	2450	3	Y	337	336	0			19
							25	4	371	9							
08	3596	X	3132	-0-	-464	-0-	335	1	2425	3	Y	336	338	0			17
							2	4	370	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	358	361	0			14
							2	4	394	9							
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	209	1	1597	3	Y	476	474	0			16
							524	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	207	1	1439	3	Y	434	435	0			15
							1	4	477	9							
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	207	1	1324	3	Y	422	421	0			16
							14	4	464	9							
08	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	206	1	1486	3	Y	471	472	0			15
							1	4	518	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	148	147	0			9
							163	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	8	1	1789	3	Y	132	133	0			8
							145	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	106	106	0			8
							117	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	8	1	1806	3	Y	124	122	0			10
							4	4	136	9							
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	7	1	1778	3	Y	163	164	0			9
							179	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2147	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	11	1	2351	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	9	1	1962	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	8	1	2030	3	Y	145	143	0			5
							5	4	160	9							
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	9	1	2214	3	Y	141	141	0			5
							155	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	107	1	3594	3	Y	442	437	0			46
							6	4	486	9							
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	106	1	3527	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
06	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	109	1	3423	3	Y	406	417	0			33
							447	9									
07	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	108	1	3399	3	Y	438	440	0			31
							482	9									
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	122	1	3749	3	Y	443	445	0			29
							3	4	487	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					29

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	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	149	1	4983	3	Y	369	364	0			35
							8	4	406	9							
05	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	144	1	4759	3	Y	339	341	0			33
							1	4	373	9							
06	5790	X	5165	-0-	-625	-0-	149	1	4699	3	Y	287	296	0			24
							1	4	316	9							
07	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	145	1	4620	3	Y	292	294	0			22
							1	4	321	9							
08	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	145	1	4456	3	Y	303	304	0			21
							4	4	333	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					21

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	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	105	1	3469	3	Y	249	246	0			22
							5	4	274	9							
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	110	1	3642	3	Y	243	244	0			21
							1	4	267	9							
06	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	106	1	3309	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
07	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	111	1	3535	3	Y	232	238	0			14
							1	4	255	9							
08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	119	1	3636	3	Y	241	242	0			13
							3	4	265	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					13

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	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	89	1	3321	3	Y	242	244	0			10
							10	4	266	9							
05	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	88	1	2565	3	Y	222	225	0			7
							2	4	244	9							
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	121	1	3659	3	Y	316	313	0			10
							18	4	348	9							
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	94	1	3473	3	Y	258	258	0			10
							23	4	284	9							
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	108	1	3428	3	Y	250	253	0			7
							6	4	275	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					7

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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	121	1	4509	3	Y	379	381	0			13
							14	4	417	9							
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	3	Y	433	437	0			9
							4	4	476	9							
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	139	1	4213	3	Y	347	346	0			10
							21	4	382	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4350	3	Y	362	360	0			12
							29	4	398	9							
08	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	118	1	3719	3	Y	372	375	0			9
							6	4	409	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	133	1	4995	3	Y	426	428	0			23
							16	4	469	9							
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	162	1	4726	3	Y	455	460	0			18
							4	4	501	9							
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	166	1	5038	3	Y	474	471	0			21
							25	4	521	9							
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	167	1	6170	3	Y	513	510	0			24
							41	4	564	9							
*08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	189	1	5979	3	Y	570	574	0			20
							10	4	627	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	3	Y	406	408	0			31
							447	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	495	489	0			37
							2	4	545	9							
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1172	3	Y	465	466	0			36
							512	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1038	3	Y	313	317	0			32
							11	4	344	9							
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1405	3	Y	447	446	0			33
							492	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					33

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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	385	1	3757	3	Y	568	566	0			29
							625	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	373	1	3810	3	Y	578	574	0			33
							5	4	636	9							
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	351	1	3354	3	Y	489	491	0			31
							538	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	434	1	3839	3	Y	441	441	0			31
							42	4	485	9							
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	398	1	3897	3	Y	512	514	0			29
							563	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					29

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	2220	X	700	-0-	-1520	-0-	25	1	578	3	Y	84	83	0			14
							5	4	92	9							
05	1984	X	548	-0-	-1436	-0-	22	1	467	3	Y	54	55	0			13
							59	9									
06	1800	X	328	-0-	-1472	-0-	14	1	277	3	Y	34	33	0			14
							37	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	21	1	401	3	Y	26	29	0			11
							29	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	Y	9	10	0			10
							10	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

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	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5765	3	Y	480	475	0			26
							46	4	528	9							
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	290	1	6134	3	Y	455	456	0			25
							1	4	501	9							
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	282	1	5719	3	Y	463	463	0			25
							1	4	509	9							
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	292	1	5724	3	Y	481	485	0			21
							3	4	529	9							
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	314	1	5006	3	Y	427	432	0			16
							1	4	470	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					16

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	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	181	1	4203	3	Y	394	391	0			24
							34	4	433	9							
05	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	204	1	4307	3	Y	406	406	0			24
							1	4	447	9							
06	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	221	1	4476	3	Y	396	396	0			24
							1	4	436	9							
07	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	238	1	4659	3	Y	403	407	0			20
							2	4	443	9							
08	5363	X	3027	-0-	-2336	-0-	163	1	2611	3	Y	229	236	0			13
							1	4	252	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					13

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	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	118	1	4265	3	Y	587	586	0			44
							646	9									
05	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	228	1	3953	3	Y	522	533	0			33
							574	9									
06	5040	X	4883	-0-	-157	-0-	267	1	4026	3	Y	535	542	0			26
							1	4	589	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	258	1	4605	3	Y	532	518	0			40
							1	4	585	9							
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	290	1	4485	3	Y	540	542	0			38
							1	4	594	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					38

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	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	88	1	3153	3	Y	210	210	0			10
							231	9									
05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	156	1	2701	3	Y	166	170	0			6
							183	9									
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	192	1	2878	3	Y	226	228	0			4
							249	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	198	1	3538	3	Y	223	217	0			10
							1	4	245	9							
08	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	189	1	2909	3	Y	195	196	0			9
							215	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4080	-0-	-1020	-0-	101	1	3641	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	247	1	4276	3	Y	355	361	0			23
							391	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	3	Y	458	461	0			20
							1	4	504	9							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	262	1	4671	3	Y	422	411	0			31
							1	4	464	9							
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	311	1	4815	3	Y	426	428	0			29
							1	4	469	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					29

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	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	368	1	7672	3	Y	220	241	1			200
							1	4	242	9							
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	443	1	9152	3	Y	314	258	1			256
							1	4	345	9							
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	432	1	9005	3	Y	295	296	1			255
							325	9									
07	8401	X	6081	-0-	-2320	-0-	266	1	5611	3	Y	180	251	1			184
							6	4	198	9							
*08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	395	1	8298	3	Y	266	236	1			214
							3	4	293	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					214

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	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	458	1	9545	3	Y	419	420	1			199
							1	4	461	9							
05	10695	X	10276	-0-	-419	-0-	454	1	9380	3	Y	401	346	1			254
							1	4	441	9							
06	10350	X	9918	-0-	-432	-0-	433	1	9053	3	Y	392	394	1			252
							1	4	431	9							
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	445	1	9424	3	Y	390	468	1			174
							11	4	429	9							
*08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	452	1	9494	3	Y	341	317	1			198
							3	4	375	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					198

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	10860	X	10824	-0-	-36	-0-	479	1	9973	3	Y	337	344	1			72
							1	4	371	9							
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	486	1	10060	3	Y	333	286	1			119
							2	4	366	9							
06	10860	X	10273	-0-	-587	-0-	454	1	9490	3	Y	298	306	1			111
							1	4	328	9							
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	474	1	10007	3	Y	290	352	1			49
							11	4	319	9							
*08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	471	1	9897	3	Y	300	273	1			76
							4	4	330	9							
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					76

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	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1	6768	3	Y	200	207	1			237
							1	4	220	9							
05	7161	X	7082	-0-	-79	-0-	317	1	6563	3	Y	183	160	1			260
							1	4	201	9							
06	7350	X	6626	-0-	-724	-0-	295	1	6144	3	Y	170	173	1			257
							187	9									
07	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	296	1	6251	3	Y	164	199	1			222
							7	4	180	9							
08	6913	X	6754	-0-	-159	-0-	300	1	6300	3	Y	138	130	1			230
							2	4	152	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	56	1	5409	3	Y	286	277	0			37
							1	4	315	9							
05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	29	1	10992	3	Y	279	285	0			31
							1	4	307	9							
06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	34	1	10588	3	Y	264	267	0			28
							290	9									
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	32	1	11002	3	Y	259	261	0			26
							285	9									
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	33	1	5544	3	Y	253	254	0			25
							278	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					25

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	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	24	1	2434	3	Y	99	97	0			13
							1	4	109	9							
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	14	1	5398	3	Y	111	112	0			12
							1	4	122	9							
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	17	1	5350	3	Y	116	116	0			12
							128	9									
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	16	1	5508	3	Y	109	110	0			11
							120	9									
08	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	16	1	2698	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	50	1	4837	3	Y	209	202	0			27
							1	4	230	9							
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	24	1	9264	3	Y	189	195	0			21
							1	4	208	9							
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	3	Y	178	181	0			18
							196	9									
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	27	1	9266	3	Y	189	188	0			19
							208	9									
08	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	28	1	4690	3	Y	188	188	0			19
							207	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					19

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	3000	N	4242	-0-	1242	1428	338	1	3144	3	Y	690	691	0			14
							1	4	759	9							
05	3100	N	4136	-0-	1036	2464	389	1	2994	3	Y	684	683	0			15
							1	4	752	9							
06	6419	X	3955	-0-	-2464	-0-	396	1	2787	3	Y	701	697	0			19
							1	4	771	9							
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	370	1	2565	3	Y	532	536	0			15
							6	4	585	9							
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	311	1	2702	3	Y	604	604	0			15
							2	4	664	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	112 398	1 9	1403	3	Y	362	368	0			10
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	152 359	1 9	1709	3	Y	326	326	0	3	1	7
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	213 388	1 9	2067	3	Y	353	351	0			9
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	137 410	1 9	1357	3	Y	373	373	0			9
08	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	104 340	1 9	1109	3	Y	309	293	0	15	1	10
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	4632 396	3 9	Y	360	348	0			50
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	9434 386	3 9	Y	351	359	0			42
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	29 371	1 9	9081	3	Y	337	341	0			38
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	26 347	1 9	8899	3	Y	315	318	0			35
08	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	26 360	1 9	4465	3	Y	327	326	0			36
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	165 205	1 9	382	3	Y	186	158	1			63
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	174 254	1 9	328	3	Y	231	236	1			58
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	229 343	1 9	559	3	Y	312	273	1			97
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	376 507	1 9	799	3	Y	461	445	1			113
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	316 567	1 9	976	3	Y	515	441	1			187
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	165	164	0			10
							182	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2088	3	Y	137	140	0			7
							151	9									
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	128	1	1916	3	Y	126	127	0			6
							139	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	3	Y	204	198	0			12
							224	9									
08	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	111	1	1716	3	Y	126	128	0			10
							139	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					10

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	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	95	1	3434	3	Y	364	364	0			28
							400	9									
05	4402	X	3686	-0-	-716	-0-	180	1	3113	3	Y	357	364	0			21
							393	9									
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	213	1	3209	3	Y	322	326	0			17
							1	4	354	9							
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	240	1	4283	3	Y	379	369	0			27
							1	4	417	9							
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	3	Y	377	380	0			24
							1	4	415	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					24

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	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	3	Y	321	320	0			29
							353	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	243	1	4207	3	Y	339	344	0			24
							373	9									
06	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	242	1	3644	3	Y	256	261	0			19
							1	4	282	9							
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	274	1	4883	3	Y	342	332	0			29
							1	4	376	9							
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4429	3	Y	306	308	0			27
							1	4	337	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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	3720	X	1951	-0-	-1769	-0-	51	1	1819	3	Y	74	74	0			9
							81	9									
05	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	41	1	701	3	Y	27	29	0			7
							30	9									
06	2580	X	1257	-0-	-1323	-0-	76	1	1145	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
07	2046	X	789	-0-	-1257	-0-	41	1	727	3	Y	19	19	0			7
							21	9									
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	3	Y	69	69	0			7
							76	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5754	-0-	-786	-0-	141	1	5094	3	Y	472	472	0			45
							519	9									
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	300	1	5197	3	Y	470	480	0			35
							517	9									
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	379	1	5700	3	Y	487	492	0			30
							1	4	536	9							
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	377	1	6727	3	Y	495	482	0			43
							1	4	545	9							
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	439	1	6785	3	Y	482	485	0			40
							1	4	530	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					40

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	Y	67	66	0			18
							74	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	78	76	0			20
							86	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	5	1	2006	3	Y	98	100	0			18
							2	4	108	9							
07	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	7	1	2056	3	Y	100	88	0			30
							110	9									
08	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	4	1	2088	3	Y	105	99	0			36
							116	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					36

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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	119	116	0			18
							131	9									
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	8	1	3108	3	Y	99	98	0			19
							109	9									
06	3180	X	1218	-0-	-1962	-0-	3	1	1164	3	Y	45	51	0			13
							1	4	50	9							
07	2294	X	485	-0-	-1809	-0-	2	1	463	3	Y	18	17	0			14
							20	9									
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	6	1	3232	3	Y	71	63	0			22
							78	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					22

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	86	83	0			10
							95	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	96	93	0			13
							106	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	69	73	0			9
							2	4	76	9							
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	Y	88	77	0			20
							97	9									
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1642	3	Y	81	78	0			23
							89	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316	1			35
							340	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	355	1	2796	3	Y	304	289	1			50
							334	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	306	1	2859	3	Y	314	310	1			54
							3	4	345	9							
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	315	1	2698	3	Y	266	269	1			51
							38	4	293	9							
08	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	112	1	1278	3	Y	230	208	1			73
							2	4	253	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					73

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	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387	1			42
							411	9									
05	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	287	1	2261	3	Y	305	296	1			51
							336	9									
06	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	245	1	2282	3	Y	318	315	1			54
							2	4	350	9							
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	260	1	2224	3	Y	357	347	1			64
							31	4	393	9							
08	3441	X	2296	-0-	-1145	-0-	165	1	1884	3	Y	222	212	1			74
							3	4	244	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					74

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	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399	1			60
							2	4	413	9							
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	85	1	3020	3	Y	628	618	1			70
							1	4	691	9							
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	613	1	2499	3	Y	437	439	1			68
							2	4	481	9							
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	454	1	2011	3	Y	410	408	1			70
							18	4	451	9							
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	536	1	2153	3	Y	584	548	1			106
							1	4	642	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					106

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	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	184	-0-	-3381	-0-	3	1	155	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	Y	37	39	1			3
							1	4	41	9							
*08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	17	1	2257	3	Y	132	117	1			18
							145	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
05	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	270	1	1101	3	Y	47	41	1			6
							1	4	52	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	105	1	2451	3	Y	915	829	1			126
							2	4	1007	9							
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	3	Y	136	234	1			28
							150	9									
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	162	1	664	3	Y	367	340	1			55
							1	4	404	9							
07	1426	X	1395	-0-	-31	-0-	112	1	494	3	Y	714	656	1			113
							4	4	785	9							
08	1426	X	1050	-0-	-376	-0-	161	1	644	3	Y	223	280	1			56
							245	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	89	1	3327	3	Y	206	207	0			16
							10	4	227	9							
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	3	Y	237	239	0			14
							3	4	261	9							
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	126	1	3819	3	Y	236	234	0			16
							19	4	260	9							
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	119	1	4373	3	Y	237	236	0			17
							29	4	261	9							
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	137	1	4304	3	Y	278	280	0			15
							7	4	306	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					15

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	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	170	1	6347	3	Y	537	539	0			26
							20	4	591	9							
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	209	1	6125	3	Y	593	599	0			20
							6	4	652	9							
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	192	1	5812	3	Y	560	558	0			22
							29	4	616	9							
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	171	1	6311	3	Y	542	540	0			24
							42	4	596	9							
*08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	204	1	6457	3	Y	620	625	0			19
							11	4	682	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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 #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	460	1	9579	3	Y	260	269	1			93
							1	4	286	9							
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	446	1	9213	3	Y	201	181	1			113
							1	4	221	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	3	Y	197	199	1			111
							1	4	217	9							
07	11284	X	9806	-0-	-1478	-0-	434	1	9165	3	Y	179	222	1			68
							10	4	197	9							
08	11284	X	10437	-0-	-847	-0-	464	1	9757	3	Y	193	174	1			87
							4	4	212	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					87

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	237	1	1829	3	Y	358	359	0			4
							2	4	394	9							
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	3	Y	416	417	0			3
							1	4	458	9							
06	3300	X	2509	-0-	-791	-0-	226	1	1926	3	Y	324	324	0			3
							1	4	356	9							
07	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	281	1	1783	3	Y	337	337	0			3
							3	4	371	9							
08	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	238	1	1513	3	Y	263	264	0			2
							289	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2

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	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	45	1	9694	3	Y	900	900	0			38
							990	9									
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	47	1	10328	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	40	1	8878	3	Y	754	754	0			34
							829	9									
07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	39	1	9015	3	Y	827	817	0			44
							21	4	910	9							
*08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	36	1	9391	3	Y	846	850	0			40
							2	4	931	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					40

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	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	635	1	4890	3	Y	395	399	0			17
							5	4	435	9							
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	538	1	4117	3	Y	525	529	0			13
							3	4	578	9							
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	532	1	4528	3	Y	388	389	0			12
							3	4	427	9							
07	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	651	1	4142	3	Y	629	628	0			13
							8	4	692	9							
*08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	805	1	5122	3	Y	601	605	0			9
							2	4	661	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	508	1	3909	3	Y	464	467	0			14
							4	4	510	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	456	1	3479	3	Y	454	457	0			11
							2	4	499	9							
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	580	1	4938	3	Y	438	437	0			12
							3	4	482	9							
07	4898	X	4009	-0-	-889	-0-	476	1	3034	3	Y	448	448	0			12
							6	4	493	9							
08	4898	X	2807	-0-	-2091	-0-	343	1	2180	3	Y	257	261	0			8
							1	4	283	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					8

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	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	479	1	9987	3	Y	270	271	1			157
							1	4	297	9							
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	491	1	10160	3	Y	265	229	1			193
							2	4	292	9							
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	460	1	9614	3	Y	214	228	1			179
							1	4	235	9							
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	468	1	9879	3	Y	213	260	1			132
							11	4	234	9							
*08	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	468	1	9844	3	Y	222	202	1			152
							4	4	244	9							
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					152

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	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	376	1	8623	3	Y	303	295	1			30
							333	9									
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	380	1	8524	3	Y	297	293	1			34
							1	4	327	9							
06	8610	X	8508	-0-	-102	-0-	361	1	7851	3	Y	269	258	1			45
							296	9									
07	8494	X	8443	-0-	-51	-0-	368	1	7815	3	Y	236	249	1			32
							260	9									
*08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	381	1	8479	3	Y	282	283	1			31
							6	4	310	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					31

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	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	375	1	8597	3	Y	353	342	1			34
							388	9									
05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	386	1	8648	3	Y	353	348	1			39
							1	4	388	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	378	1	8210	3	Y	330	316	1			53
							363	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	392	1	8320	3	Y	307	320	1			40
							338	9									
*08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	379	1	8406	3	Y	320	325	1			35
							5	4	352	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1513	N	211	-0-	-1302	-0-	20	1	184	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	246	244	0			5
							271	9									
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	83	1	585	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
07	4123	X	526	-0-	-3597	-0-	51	1	354	3	Y	109	110	0			5
							1	4	120	9							
08	4123	X	681	-0-	-3442	-0-	56	1	481	3	Y	131	131	0			5
							144	9									
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	771	773	0			14
							848	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1101	3	Y	662	663	0			13
							728	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	611	608	0			16
							672	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	241	1	1671	3	Y	598	601	0			13
							4	4	658	9							
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	3	Y	596	597	0			12
							1	4	656	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					12

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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	422	1	3440	3	Y	967	960	0			9
							2	4	1064	9							
05	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	169	1	1534	3	Y	446	445	0			10
							1	4	491	9							
06	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	172	1	1580	3	Y	499	502	0			7
							23	4	549	9							
07	2914	X	1858	-0-	-1056	-0-	151	1	1259	3	Y	403	401	0			9
							5	4	443	9							
08	2914	X	1527	-0-	-1387	-0-	129	1	1048	3	Y	318	318	0			9
							350	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	329	1	2536	3	Y	561	562	0			10
							3	4	617	9							
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	362	1	2768	3	Y	285	289	0			6
							2	4	314	9							
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	484	1	4129	3	Y	195	195	0			6
							3	4	215	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	476	1	3025	3	Y	148	149	0			5
							5	4	163	9							
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	430	1	2735	3	Y	460	461	0			4
							1	4	506	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	247	1	1904	3	Y	355	356	0			9
							2	4	391	9							
05	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	238	1	1818	3	Y	352	354	0			7
							1	4	387	9							
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	255	1	2168	3	Y	288	288	0			7
							1	4	317	9							
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	283	1	1796	3	Y	208	209	0			6
							3	4	229	9							
*08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	240	1	1530	3	Y	109	112	0			3
							1	4	120	9							
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

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	6900	X	3911	-0-	-2989	-0-	402	1	3105	3	Y	364	366	0			10
							4	4	400	9							
05	7130	X	5033	-0-	-2097	-0-	521	1	3985	3	Y	476	478	0			8
							3	4	524	9							
06	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	467	1	3970	3	Y	378	378	0			8
							2	4	416	9							
07	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	432	1	2750	3	Y	596	596	0			8
							5	4	656	9							
08	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	505	1	3214	3	Y	642	644	0			6
							1	4	706	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					6

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	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	25	1	5521	3	Y	291	292	0			11
							320	9									
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	31	1	6667	3	Y	363	365	0			9
							399	9									
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	27	1	5891	3	Y	301	302	0			8
							331	9									
07	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	25	1	5712	3	Y	347	343	0			12
							13	4	382	9							
08	6355	X	5833	-0-	-522	-0-	21	1	5457	3	Y	322	324	0			10
							1	4	354	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					10

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	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	41	1	8828	3	Y	395	396	0			16
							435	9									
05	9300	X	8514	-0-	-786	-0-	38	1	8081	3	Y	359	361	0			14
							395	9									
06	10350	X	8774	-0-	-1576	-0-	38	1	8340	3	Y	360	359	0			15
							396	9									
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	38	1	8917	3	Y	431	426	0			20
							21	4	474	9							
*08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	34	1	9008	3	Y	413	416	0			17
							2	4	454	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	19	1	4031	3	Y	190	190	0			7
							209	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	19	1	4051	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3930	3	Y	172	172	0			7
							189	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	18	1	4210	3	Y	163	161	0			9
							10	4	179	9							
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3956	3	Y	159	160	0			8
							1	4	175	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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	7770	X	7475	-0-	-295	-0-	32	1	6926	3	Y	470	472	0			23
							517	9									
05	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	32	1	6981	3	Y	472	475	0			20
							519	9									
06	7890	X	7230	-0-	-660	-0-	30	1	6729	3	Y	428	428	0			20
							471	9									
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	31	1	7067	3	Y	447	442	0			25
							16	4	492	9							
*08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	26	1	6981	3	Y	480	482	0			23
							2	4	528	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					23

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	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	3	Y	201	201	0			13
							221	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	20	1	4235	3	Y	193	194	0			12
							212	9									
06	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	17	1	3743	3	Y	158	158	0			12
							174	9									
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	17	1	4155	3	Y	198	196	0			14
							10	4	218	9							
*08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	15	1	4071	3	Y	194	195	0			13
							1	4	213	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					13

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	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	374	1	8592	3	Y	325	316	1			29
							358	9									
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	491	1	11013	3	Y	378	367	1			40
							1	4	416	9							
06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	513	1	11142	3	Y	320	309	1			51
							352	9									
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	460	1	9750	3	Y	180	206	1			25
							198	9									
*08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	429	1	9517	3	Y	319	311	1			33
							6	4	351	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	206	1	4780	3	Y	732	727	0			45
							38	4	805	9							
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	272	1	5750	3	Y	893	891	0			47
							1	4	982	9							
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	286	1	5804	3	Y	932	930	0			49
							1	4	1025	9							
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	314	1	6156	3	Y	601	617	0			33
							3	4	661	9							
*08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	336	1	5370	3	Y	738	740	0			31
							2	4	812	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					31

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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	199	1	4619	3	Y	678	673	0			37
							37	4	746	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	252	1	5326	3	Y	658	660	0			35
							1	4	724	9							
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	263	1	5341	3	Y	657	657	0			35
							1	4	723	9							
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	269	1	5275	3	Y	682	689	0			28
							3	4	750	9							
08	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	294	1	4690	3	Y	612	619	0			21
							1	4	673	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					21

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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	187	1	4338	3	Y	635	627	0			29
							35	4	699	9							
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	225	1	4770	3	Y	689	689	0			29
							1	4	758	9							
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	216	1	4383	3	Y	659	659	0			29
							1	4	725	9							
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	229	1	4485	3	Y	676	678	0			27
							2	4	744	9							
*08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	279	1	4454	3	Y	685	690	0			22
							1	4	754	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					22

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	94	1	3664	3	Y	323	333	0			10
							3	4	355	9							
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4564	3	Y	359	355	0			14
							395	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	56	1	3869	3	Y	335	336	0			13
							3	4	369	9							
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	71	1	4190	3	Y	395	385	0			23
							20	4	435	9							
*08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	299	1	4485	3	Y	435	439	0			19
							2	4	479	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	275	-0-	-2725	6557	6	1	256	3	Y	12	155	0			3
							13	9									
05	3100	N	149	-0-	-2951	3606	2	1	134	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
06	3668	X	62	-0-	-3606	-0-	1	1	54	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	35	35	0			2
							2	4	39	9							
08	93	X	66	-0-	-27	-0-	1	1	54	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	Y	128	129	0			3
							141	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	841	3	Y	224	219	0			8
							246	9									
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	4	1	472	3	Y	207	210	0			5
							228	9									
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	6	1	527	3	Y	158	158	0			5
							2	4	174	9							
08	1085	N	566	-0-	-519	-0-	4	1	400	3	Y	147	146	0			6
							162	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6

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	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	3	Y	286	296	0			10
							3	4	315	9							
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	47	1	3829	3	Y	321	318	0			13
							353	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3887	3	Y	277	278	0			12
							3	4	305	9							
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	58	1	3366	3	Y	234	231	0			15
							16	4	257	9							
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	219	1	3288	3	Y	283	285	0			13
							2	4	311	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					13

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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	88	1	3458	3	Y	389	400	0			5
							3	4	428	9							
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	35	1	2865	3	Y	361	358	0			8
							397	9									
06	3870	X	2854	-0-	-1016	-0-	36	1	2452	3	Y	331	332	0			7
							2	4	364	9							
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	50	1	2935	3	Y	449	437	0			19
							14	4	494	9							
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	178	1	2660	3	Y	471	477	0			13
							1	4	518	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

04	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	67	1	2616	3	Y	201	208	0			5
							2	4	221	9							
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	35	1	2853	3	Y	235	232	0			8
							259	9									
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	38	1	2602	3	Y	216	216	0			8
							2	4	238	9							
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	49	1	2815	3	Y	215	211	0			12
							13	4	237	9							
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	200	1	2990	3	Y	225	228	0			9
							1	4	248	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

04	6270	X	3390	-0-	-2880	-0-	134	1	3085	3	Y	155	154	1			14
							171	9									
05	5363	X	3421	-0-	-1942	-0-	142	1	3167	3	Y	102	106	1			10
							112	9									
06	6270	X	3400	-0-	-2870	-0-	145	1	3150	3	Y	95	91	1			14
							105	9									
07	3813	X	3115	-0-	-698	-0-	136	1	2878	3	Y	92	96	1			10
							101	9									
*08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	549	1	12195	3	Y	378	351	1			37
							8	4	416	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2750	3	Y	189	191	0			1
							3	4	208	9							
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	3	Y	156	155	0			2
							172	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
07	2821	X	2102	-0-	-719	-0-	33	1	1933	3	Y	115	113	0			3
							9	4	127	9							
08	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	89	1	1340	3	Y	91	94	0			-0-
							1	4	100	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	65	1	2519	3	Y	215	225	0			11
							2	4	237	9							
05	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	32	1	2651	3	Y	226	223	0			14
							249	9									
06	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	32	1	2238	3	Y	200	200	0			14
							2	4	220	9							
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	44	1	2581	3	Y	242	236	0			20
							12	4	266	9							
*08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	246	1	3693	3	Y	394	391	0			23
							2	4	433	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					23

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	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	388	1	8892	3	Y	322	314	1			28
							354	9									
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	370	1	8304	3	Y	302	299	1			31
							1	4	332	9							
06	7740	X	5838	-0-	-1902	-0-	249	1	5404	3	Y	168	173	1			26
							185	9									
07	7719	X	3999	-0-	-3720	-0-	176	1	3724	3	Y	90	106	1			10
							99	9									
08	7719	X	2746	-0-	-4973	-0-	117	1	2612	3	Y	14	24	1			-0-
							2	4	15	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	233	1	3047	3	Y	407	405	0			30
							448	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	261	1	3263	3	Y	384	384	0			30
							422	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	262	1	3250	3	Y	370	367	0			33
							407	9									
07	4185	X	3604	-0-	-581	-0-	236	1	2918	3	Y	392	388	0			37
							19	4	431	9							
08	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	235	1	3031	3	Y	390	395	0			32
							429	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					32

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	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	246	1	3211	3	Y	519	517	0			31
							571	9									
05	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	213	1	2670	3	Y	493	494	0			30
							542	9									
06	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	251	1	3112	3	Y	512	507	0			35
							563	9									
07	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	243	1	3007	3	Y	524	519	0			40
							20	4	576	9							
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	263	1	3393	3	Y	655	665	0			30
							721	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	221	1	2890	3	Y	291	289	0			21
							320	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	272	1	3403	3	Y	276	276	0			21
							304	9									
06	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	235	1	2925	3	Y	279	276	0			24
							307	9									
07	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	238	1	2959	3	Y	283	280	0			27
							20	4	311	9							
08	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	251	1	3240	3	Y	285	290	0			22
							314	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	379	1	4948	3	Y	363	361	0			25
							399	9									
05	6696	X	5405	-0-	-1291	-0-	371	1	4651	3	Y	348	347	0			26
							383	9									
06	6480	X	4983	-0-	-1497	-0-	346	1	4292	3	Y	314	311	0			29
							345	9									
07	6634	X	5644	-0-	-990	-0-	389	1	4825	3	Y	362	359	0			32
							32	4	398	9							
08	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	365	1	4705	3	Y	351	357	0			26
							386	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	3	Y	327	325	0			20
							360	9									
05	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	89	1	1111	3	Y	193	193	0			20
							212	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	3	Y	200	198	0			22
							220	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	3	Y	222	220	0			24
							9	4	244	9							
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	Y	220	224	0			20
							242	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	244	1	3183	3	Y	423	420	0			28
							465	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	273	1	3415	3	Y	405	405	0			28
							446	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	256	1	3181	3	Y	384	381	0			31
							422	9									
07	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	251	1	3114	3	Y	431	426	0			36
							21	4	474	9							
08	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	231	1	2971	3	Y	416	423	0			29
							458	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 #: 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 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	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	464	1	3413	3	Y	394	393	0			8
						2	4	433	9							
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	497	1	3217	3	Y	369	366	0			11
						9	4	406	9							
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	591	1	3233	3	Y	384	386	0			9
						422	9									
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	585	1	3622	3	Y	365	365	0			9
						5	4	402	9							
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	581	1	3542	3	Y	335	338	0			6
						5	4	369	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	296	1	2179	3	Y	481	480	0			15
							1	4	529	9							
05	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	326	1	2110	3	Y	480	475	0			20
							6	4	528	9							
06	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	393	1	2147	3	Y	430	434	0			16
							473	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	375	1	2316	3	Y	462	459	0			19
							3	4	508	9							
*08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	390	1	2378	3	Y	489	491	0			17
							3	4	538	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	204	1	1504	3	Y	391	392	0			13
							1	4	430	9							
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1339	3	Y	411	406	0			18
							4	4	452	9							
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	259	1	1417	3	Y	428	430	0			16
							471	9									
07	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	232	1	1436	3	Y	437	436	0			17
							2	4	481	9							
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	223	1	1363	3	Y	413	416	0			14
							2	4	454	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2488	3	51	9	N	46	159	1			107
05	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	1898	3	39	9	N	35					142
06	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2080	3	25	9	N	23					165
07	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1643	3	50	9	N	45					210
08	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	2382	3	44	9	N	40	167	1			83
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					83

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	732	1	8231	3	Y	189	96	1			220
							1980	4	208	9							
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	487	1	6140	3	Y	83	80	1			223
							5797	4	91	9							
06	23481	X	23481	-0-	-0-	-0-	799	1	8148	3	Y	82					305
							14444	4	90	9							
07	42467	X	42467	-0-	-0-	-0-	1429	1	10122	3	Y	131	183	1			253
							30772	4	144	9							
*08	34805	X	34805	-0-	-0-	-0-	1761	1	16196	3	Y	162	133	1			282
							16670	4	178	9							
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					282

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4006	3	328	9	N	298	340	1			199
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3630	3	315	9	N	286	182	1			303
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3232	3	216	9	N	196	351	1			148
07	4712	X	2793	-0-	-1919	-0-	2476	3	317	9	N	288	180	1			256
08	4712	X	2646	-0-	-2066	-0-	2426	3	220	9	N	200	180	1			276
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	490	1	1326	3	Y	389	383	1			73
							428	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	513	1	1922	3	Y	284	286	1			71
							312	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1613	3	Y	309	329	1			51
							12	4	340	9							
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	659	1	1631	3	Y	390	296	1			145
							3	4	429	9							
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	665	1	1848	3	Y	325	349	1			121
							358	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

04	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	90	1	9146	3	Y	866	862	0			32
							4	4	953	9							
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	92	1	8886	3	Y	783	782	0			33
							3	4	861	9							
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	82	1	8345	3	Y	722	722	0			33
							1	4	794	9							
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	89	1	9377	3	Y	797	796	0			34
							1	4	877	9							
*08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	85	1	8866	3	Y	736	735	0			35
							810	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	3	Y	333	332	0			17
							2	4	366	9							
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	61	1	5904	3	Y	316	315	0			18
							2	4	348	9							
06	6300	X	6036	-0-	-264	-0-	56	1	5627	3	Y	321	321	0			18
							353	9									
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	55	1	5733	3	Y	320	320	0			18
							352	9									
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	52	1	5441	3	Y	303	302	0			19
							333	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	98	1	9951	3	Y	672	669	0			28
							4	4	739	9							
05	11749	X	10637	-0-	-1112	-0-	101	1	9804	3	Y	662	661	0			29
							4	4	728	9							
06	11370	X	9983	-0-	-1387	-0-	91	1	9252	3	Y	581	582	0			28
							1	4	639	9							
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	87	1	9125	3	Y	571	571	0			28
							1	4	628	9							
*08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	91	1	9600	3	Y	551	550	0			29
							1	4	606	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 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	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	72	1	7266	3	Y	270	269	0			11
							3	4	297	9							
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	74	1	7188	3	Y	266	265	0			12
							3	4	293	9							
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	67	1	6809	3	Y	269	269	0			12
							1	4	296	9							
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	66	1	6977	3	Y	277	277	0			12
							1	4	305	9							
*08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	66	1	6922	3	Y	246	245	0			13
							271	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					13

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	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	65	1	6578	3	Y	413	411	0			20
							3	4	454	9							
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	430	429	0			21
							3	4	473	9							
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	66	1	6727	3	Y	465	465	0			21
							1	4	512	9							
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	65	1	6761	3	Y	445	445	0			21
							490	9									
*08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	63	1	6625	3	Y	423	422	0			22
							465	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					22

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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2740	3	Y	160	175	1			16
							176	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	316	1	2486	3	Y	141	136	1			21
							155	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	226	1	2109	3	Y	117	119	1			19
							2	4	129	9							
07	3658	X	2181	-0-	-1477	-0-	211	1	1810	3	Y	123	121	1			21
							25	4	135	9							
08	3317	X	2056	-0-	-1261	-0-	158	1	1806	3	Y	81	77	1			25
							3	4	89	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					25

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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	53	1	5343	3	Y	424	422	0			20
							2	4	466	9							
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	51	1	4979	3	Y	392	391	0			21
							2	4	431	9							
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	3	Y	402	402	0			21
							442	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	45	1	4662	3	Y	393	393	0			21
							432	9									
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	47	1	4873	3	Y	441	439	0			23
							485	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1560	N	747	-0-	-813	-0-	115	1	310	3	Y	293	310	1			70
							322	9									
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	260	1	972	3	Y	317	301	1			86
							349	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	297	1	986	3	Y	358	373	1			71
							8	4	394	9							
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	401	1	994	3	Y	338	266	1			143
							2	4	372	9							
*08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	639	1	1776	3	Y	579	524	1			198
							637	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					198

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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	237	1	2196	3	Y	95	97	1			6
							105	9									
05	3100	N	3496	-0-	396	396	375	1	2954	3	Y	152	139	1			19
							167	9									
06	3000	N	3444	-0-	444	840	318	1	2971	3	Y	138	138	1			19
							3	4	152	9							
07	4884	X	4044	-0-	-840	-0-	396	1	3396	3	Y	185	177	1			27
							48	4	204	9							
08	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	210	1	2399	3	Y	104	101	1			30
							4	4	114	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					30

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	1980	X	1348	-0-	-632	-0-	127	1	1171	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	170	1	1342	3	Y	65	60	1			6
							72	9									
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	3	Y	89	85	1			10
							1	4	98	9							
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	192	1	1643	3	Y	157	145	1			22
							23	4	173	9							
*08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	152	1	1741	3	Y	141	125	1			38
							3	4	155	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					38

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	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	20	1	2479	3	Y	175	161	1			38
							193	9									
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	25	1	2484	3	Y	156	155	1			39
							172	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	209	1	2886	3	Y	137	154	1			22
							3	4	151	9							
07	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	437	1	3206	3	Y	165	138	1			49
							182	9									
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	451	1	3473	3	Y	120	135	1			34
							2	4	132	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	6480	X	5263	-0-	-1217	-0-	552	1	4057	3	Y	593	593	0			15
							2	4	652	9							
05	6696	X	5627	-0-	-1069	-0-	648	1	4199	3	Y	698	689	0			24
							12	4	768	9							
06	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	821	1	4486	3	Y	646	651	0			19
							711	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	763	1	4722	3	Y	651	649	0			21
							7	4	716	9							
*08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	803	1	4895	3	Y	658	661	0			18
							7	4	724	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					18

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	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	14	1	1694	3	Y	181	168	1			38
							199	9									
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	18	1	1807	3	Y	164	163	1			39
							180	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1604	3	Y	169	183	1			25
							1	4	186	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	239	1	1750	3	Y	184	156	1			53
							202	9									
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	230	1	1766	3	Y	123	142	1			34
							1	4	135	9							
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					34

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	7140	X	6840	-0-	-300	-0-	177	1	5880	3	Y	704	695	0			72
							9	4	774	9							
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	181	1	5994	3	Y	717	720	0			69
							1	4	789	9							
06	7140	X	6902	-0-	-238	-0-	190	1	5999	3	Y	647	665	0			51
							1	4	712	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	199	1	6330	3	Y	725	727	0			49
							1	4	798	9							
*08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	207	1	6373	3	Y	767	769	0			47
							6	4	844	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					47

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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	184	1	6108	3	Y	292	289	0			15
							9	4	321	9							
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	308	306	0			17
							1	4	339	9							
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	Y	250	254	0			13
							1	4	275	9							
07	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-	171	1	5437	3	Y	246	247	0			12
							1	4	271	9							
08	7130	X	5436	-0-	-1694	-0-	163	1	5014	3	Y	231	231	0			12
							5	4	254	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	15	-0-	-6345	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	3	Y	244	239	0			7
							5	4	268	9							
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	78	1	2579	3	Y	223	222	0			8
							245	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	3	Y	190	192	0			6
							209	9									
07	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	77	1	2432	3	Y	207	208	0			5
							228	9									
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	87	1	2663	3	Y	169	169	0			5
							2	4	186	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	3	Y	179	176	0			10
							11	4	197	9							
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	218	1	7197	3	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	224	1	7047	3	Y	190	192	0			8
							1	4	209	9							
07	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	228	1	7231	3	Y	184	185	0			7
							1	4	202	9							
08	8060	X	7317	-0-	-743	-0-	225	1	6907	3	Y	163	163	0			7
							6	4	179	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	68	1	2257	3	Y	183	181	0			16
							3	4	201	9							
05	2263	X	1581	-0-	-682	-0-	42	1	1389	3	Y	136	137	0			15
							150	9									
06	2190	X	1475	-0-	-715	-0-	42	1	1323	3	Y	100	103	0			12
							110	9									
07	2604	N	1873	-0-	-731	-0-	53	1	1677	3	Y	130	131	0			11
							143	9									
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	3	Y	145	145	0			11
							2	4	160	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11

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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19	1	2330	3	Y	331	303	1			72
							364	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	3	Y	271	275	1			68
							298	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2032	3	Y	252	280	1			40
							2	4	277	9							
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	300	1	2195	3	Y	265	226	1			79
							292	9									
*08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2252	3	Y	217	237	1			59
							1	4	239	9							
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	228	1	1681	3	Y	638	637	0			19
							1	4	702	9							
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	275	1	1783	3	Y	667	660	0			26
							5	4	734	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	328	1	1791	3	Y	613	618	0			21
							674	9									
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	305	1	1892	3	Y	609	608	0			22
							3	4	670	9							
08	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	290	1	1768	3	Y	635	637	0			20
							3	4	699	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	155	1	3599	3	Y	535	533	0			39
							29	4	589	9							
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	253	1	5347	3	Y	674	671	0			42
							1	4	741	9							
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	257	1	5213	3	Y	588	589	0			41
							1	4	647	9							
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	273	1	5353	3	Y	607	617	0			31
							3	4	668	9							
*08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	500	507	0			24
							1	4	550	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	211	1	4896	3	Y	414	412	0			27
							39	4	455	9							
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	237	1	5012	3	Y	405	406	0			26
							1	4	446	9							
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	246	1	4997	3	Y	383	384	0			25
							1	4	421	9							
07	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	258	1	5041	3	Y	385	390	0			20
							2	4	424	9							
08	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	311	1	4961	3	Y	386	389	0			17
							1	4	425	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					17

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1652	3	Y	119	104	1			25
							131	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	Y	79	83	1			21
							87	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	3	Y	63	73	1			11
							1	4	69	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1595	3	Y	76	64	1			23
							84	9									
08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	153	1	1171	3	Y	60	65	1			18
							66	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
							51	4	246	9							
05	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	171	1	3630	3	Y	163	164	0			19
							1	4	179	9							
06	5400	X	3697	-0-	-1703	-0-	163	1	3297	3	Y	215	214	0			20
							237	9									
07	7254	X	4144	-0-	-3110	-0-	187	1	3673	3	Y	256	258	0			18
							2	4	282	9							
08	7254	X	4011	-0-	-3243	-0-	220	1	3517	3	Y	248	250	0			16
							1	4	273	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
							48	4	466	9							
05	6231	X	4966	-0-	-1265	-0-	205	1	4330	3	Y	391	393	0			22
							1	4	430	9							
06	6180	X	4700	-0-	-1480	-0-	202	1	4084	3	Y	376	376	0			22
							414	9									
07	6913	X	5010	-0-	-1903	-0-	221	1	4340	3	Y	406	412	0			16
							2	4	447	9							
08	6913	X	4405	-0-	-2508	-0-	234	1	3742	3	Y	389	393	0			12
							1	4	428	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	279	1	1880	3	Y	167	181	1			103
							184	9									
05	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	289	1	2035	3	Y	155	162	1			96
							171	9									
06	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	286	1	1833	3	Y	141	119	1			118
							155	9									
07	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	269	1	1603	3	Y	150	151	1			117
							165	9									
08	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	276	1	1719	3	Y	141	144	1			114
							155	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	T. A.	1505	-0-	1505	3802	173	1	1167	3	Y	150	139	1			78
						165	9									
05	T. A.	1417	-0-	1417	5219	158	1	1110	3	Y	135	135	1			78
						149	9									
06	T. A.	2110	-0-	2110	7329	259	1	1656	3	Y	177	129	1			126
						195	9									
07	3100 N	1602	-0-	-1498	5831	208	1	1240	3	Y	140	151	1			115
						154	9									
*08	3100 N	1707	-0-	-1393	4438	212	1	1322	3	Y	157	154	1			118
						173	9									
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	2338					Y	NO RPT					118

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

04	1080 N	875	-0-	-205	-0-	61	1	566	3	Y	225	225	0			8
						248	9									
05	1023 N	827	-0-	-196	-0-	60	1	540	3	Y	206	206	0			8
						227	9									
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	263	263	0			8
						289	9									
07	899 N	452	-0-	-447	-0-	28	1	249	3	Y	159	160	0			7
						175	9									
08	837 N	568	-0-	-269	-0-	31	1	289	3	Y	225	225	0			7
						248	9									
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

04	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	341	1	2294	3	Y	122	141	1			71
						134	9									
05	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	329	1	2315	3	Y	121	126	1			66
						133	9									
06	2850 X	2279	-0-	-571	-0-	288	1	1848	3	Y	130	103	1			93
						143	9									
07	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	352	1	2097	3	Y	146	140	1			99
						161	9									
08	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	336	1	2098	3	Y	147	144	1			102
						162	9									
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

04	4350 X	4349	-0-	-1	-0-	98	1	3824	3	Y	385	392	0			9
						3	4	424	9							
05	4495 X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0			13
						410	9									
06	4350 X	4002	-0-	-348	-0-	51	1	3524	3	Y	385	384	0			14
						3	4	424	9							
07	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	52	1	3054	3	Y	294	291	0			17
						15	4	323	9							
08	3875 X	1132	-0-	-2743	-0-	65	1	964	3	Y	94	106	0			5
						103	9									
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	108	1	4179	3	Y	353	364	0			9
							3	4	388	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	53	1	4380	3	Y	263	262	0			10
							289	9									
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	56	1	3838	3	Y	309	307	0			12
							3	4	340	9							
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	66	1	3848	3	Y	355	346	0			21
							18	4	391	9							
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	280	1	4194	3	Y	361	366	0			16
							2	4	397	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					16

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	Y	113	117	0			5
							1	4	124	9							
05	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	5	1	375	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	3	Y	234	228	0			10
							2	4	257	9							
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	29	1	1700	3	Y	203	200	0			13
							8	4	223	9							
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	3	Y	197	200	0			10
							1	4	217	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	95	1	3695	3	Y	232	238	0			6
							3	4	255	9							
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	172	172	0			6
							189	9									
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	69	1	4800	3	Y	192	191	0			7
							4	4	211	9							
07	4061	X	3098	-0-	-963	-0-	49	1	2884	3	Y	137	136	0			8
							14	4	151	9							
08	4061	X	257	-0-	-3804	-0-	15	1	230	3	Y	11	17	0			2
							12	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					2

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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	123	1	4806	3	Y	309	324	0			11
							4	4	340	9							
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4729	3	Y	325	322	0			14
							358	9									
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	75	1	4411	3	Y	263	250	0			13
							21	4	289	9							
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	371	1	5568	3	Y	232	236	0			9
							3	4	255	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	2753	-0-	-1587	-0-	28	1	2340	3	Y	350	338	0			12
							385	9									
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	55	1	3800	3	Y	340	340	0			12
							3	4	374	9							
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	56	1	3319	3	Y	326	321	0			17
							16	4	359	9							
*08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	201	1	3025	3	Y	423	424	0			16
							2	4	465	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					16

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	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	20	1	2523	3	Y	277	259	1			59
							305	9									
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	27	1	2771	3	Y	281	274	1			66
							309	9									
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	168	1	2306	3	Y	246	275	1			37
							2	4	271	9							
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	2760	3	Y	259	222	1			74
							285	9									
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	379	1	2914	3	Y	214	232	1			56
							1	4	235	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					56

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	2550	X	1950	-0-	-600	-0-	14	1	1796	3	Y	127	120	1			25
							140	9									
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	22	1	2266	3	Y	152	145	1			32
							167	9									
06	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	155	1	2140	3	Y	120	137	1			15
							2	4	132	9							
07	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	287	1	2107	3	Y	122	105	1			32
							134	9									
08	2759	X	2346	-0-	-413	-0-	257	1	1974	3	Y	104	113	1			23
							1	4	114	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					23

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	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	248	1	2345	3	Y	592	588	0			17
							651	9									
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	209	1	2392	3	Y	564	555	0			26
							7	4	620	9							
06	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	276	1	2615	3	Y	515	526	0			15
							11	4	567	9							
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	205	1	2464	3	Y	461	457	0			19
							1	4	507	9							
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	131	1	2350	3	Y	458	461	0			16
							2	4	504	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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 #: 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	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	436	1	4121	3	Y	810	806	0			28
							891	9									
05	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	329	1	3778	3	Y	898	882	0			44
							12	4	988	9							
06	5400	X	3490	-0-	-1910	-0-	262	1	2488	3	Y	663	682	0			25
							11	4	729	9							
07	5952	X	3056	-0-	-2896	-0-	187	1	2256	3	Y	556	551	0			30
							1	4	612	9							
08	5952	X	4088	-0-	-1864	-0-	169	1	3019	3	Y	816	819	0			27
							2	4	898	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					27

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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	637	1	4288	3	Y	354	240	1			134
							389	9									
05	3100	N	5363	-0-	2263	2263	619	1	4355	3	Y	354	309	1			179
							389	9									
06	3000	N	5186	-0-	2186	4449	654	1	4188	3	Y	313	249	1			243
							344	9									
07	10321	X	5872	-0-	-4449	-0-	793	1	4730	3	Y	317	319	1			241
							349	9									
*08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	729	1	4550	3	Y	316	316	1			241
							348	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					241

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	260	1	1355	3	Y	102	100	1			76
							154	4	112	9							
05	3441	X	1424	-0-	-2017	-0-	195	1	1147	3	Y	72	83	1			65
							3	4	79	9							
06	4200	X	1522	-0-	-2678	-0-	209	1	1210	3	Y	64	75	1			54
							33	4	70	9							
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	367	1	1675	3	Y	134	112	1			76
							300	4	147	9							
08	4340	X	2276	-0-	-2064	-0-	330	1	1687	3	Y	120	60	1			136
							127	4	132	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					136

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	309	1	1612	3	Y	90	73	1			55
							184	4	99	9							
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	216	1	1269	3	Y	89	82	1			62
							3	4	98	9							
06	2460	X	2093	-0-	-367	-0-	286	1	1654	3	Y	98	96	1			64
							45	4	108	9							
07	2542	X	1465	-0-	-1077	-0-	218	1	991	3	Y	72	83	1			53
							177	4	79	9							
08	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	242	1	1237	3	Y	58	35	1			76
							93	4	64	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	77	1	2537	3	Y	376	388	0			31
							414	9									
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	71	1	2440	3	Y	594	559	0			66
							653	9									
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	48	1	1913	3	Y	430	455	0			41
							1	4	473	9							
07	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	59	1	1943	3	Y	453	458	0			36
							8	4	498	9							
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	3	Y	529	520	0			45
							582	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	35	1	1159	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	535	509	0			60
							589	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	443	462	0			41
							487	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1408	3	Y	437	444	0			34
							6	4	481	9							
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	348	352	0			30
							383	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1402	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	383	377	0			23
							4	4	421	9							
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	3	Y	372	381	0			14
							5	4	409	9							
07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	99	1	1188	3	Y	398	394	0			18
							438	9									
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	3	Y	430	432	0			16
							1	4	473	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

04	459	X	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	469	1	10749	3	Y	366	356	1			34
							403	9									
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	483	1	10830	3	Y	338	335	1			37
							1	4	372	9							
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	474	1	10299	3	Y	319	305	1			51
							351	9									
07	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	487	1	10332	3	Y	286	300	1			37
							315	9									
*08	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	541	1	12027	3	Y	300	304	1			33
							8	4	330	9							
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					33

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	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	241	1	5523	3	Y	219	213	1			24
							241	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	242	1	5428	3	Y	185	186	1			23
							1	4	204	9							
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	239	1	5206	3	Y	191	181	1			33
							210	9									
07	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	219	1	4656	3	Y	162	170	1			25
							178	9									
*08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	242	1	5367	3	Y	189	190	1			24
							3	4	208	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					24

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	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	270	1	6188	3	Y	284	275	1			33
							312	9									
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	3	Y	279	275	1			37
							1	4	307	9							
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	270	1	5879	3	Y	306	288	1			55
							337	9									
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	277	1	5884	3	Y	222	241	1			36
							244	9									
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	270	1	5999	3	Y	255	257	1			34
							4	4	281	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					34

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	602	602	0			14
							1	4	662	9							
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	616	615	0			15
							678	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1018	3	Y	699	698	0			16
							769	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	113	1	996	3	Y	673	671	0			18
							740	9									
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	3	Y	590	591	0			17
							649	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	296	1	6787	3	Y	329	317	1			34
							362	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	300	1	6720	3	Y	331	326	1			39
							1	4	364	9							
06	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	280	1	6077	3	Y	301	288	1			52
							331	9									
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	291	1	6183	3	Y	274	286	1			40
							301	9									
*08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	293	1	6507	3	Y	296	299	1			37
							4	4	326	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					37

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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	88	1	3444	3	Y	707	718	0			17
							3	4	778	9							
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	3489	3	Y	829	819	0			27
							912	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	43	1	2986	3	Y	784	785	0			26
							3	4	862	9							
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	48	1	2813	3	Y	423	427	0			22
							13	4	465	9							
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	212	1	3183	3	Y	422	429	0			15
							2	4	464	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					15

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	3000	N	3270	-0-	270	270	70	1	2756	3	Y	401	404	0			11
							3	4	441	9							
05	3100	N	3384	-0-	284	554	35	1	2864	3	Y	441	435	0			17
							485	9									
06	3000	N	3081	-0-	81	635	38	1	2603	3	Y	398	400	0			15
							2	4	438	9							
07	3255	X	2620	-0-	-635	-0-	39	1	2305	3	Y	241	241	0			15
							11	4	265	9							
08	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	140	1	2099	3	Y	112	120	0			7
							1	4	123	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

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	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	65	1	2523	3	Y	550	568	0			17
							2	4	605	9							
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	31	1	2572	3	Y	563	557	0			23
							619	9									
06	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	39	1	2671	3	Y	476	478	0			21
							2	4	524	9							
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	51	1	2976	3	Y	451	444	0			28
							14	4	496	9							
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	208	1	3128	3	Y	398	407	0			19
							2	4	438	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	238	1	2097	3	Y	526	531	0			28
							3	4	579	9							
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	604	602	0			30
							664	9									
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	246	1	1718	3	Y	517	520	0			27
							2	4	569	9							
07	3007	N	2693	-0-	-314	-0-	276	1	1759	3	Y	582	579	0			30
							18	4	640	9							
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	259	1	1877	3	Y	620	624	0			26
							2	4	682	9							
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					26

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	3660	X	3204	-0-	-456	-0-	274	1	2420	3	Y	460	466	0			31
							4	4	506	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	259	1	1986	3	Y	428	427	0			32
							471	9									
06	3030	X	2493	-0-	-537	-0-	255	1	1784	3	Y	411	413	0			30
							2	4	452	9							
07	3317	X	2097	-0-	-1220	-0-	216	1	1375	3	Y	447	445	0			32
							14	4	492	9							
08	3317	X	1937	-0-	-1380	-0-	169	1	1225	3	Y	493	497	0			28
							1	4	542	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					28

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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2069	3	Y	398	401	0			30
							3	4	438	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	3	Y	287	287	0			30
							316	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1388	3	Y	250	251	0			29
							1	4	275	9							
07	2852	X	2102	-0-	-750	-0-	235	1	1503	3	Y	316	314	0			31
							16	4	348	9							
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	317	1	2294	3	Y	305	308	0			28
							2	4	336	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					28

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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	2753	3	Y	488	493	0			37
							5	4	537	9							
05	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	396	1	3028	3	Y	390	389	0			38
							429	9									
06	4020	X	3564	-0-	-456	-0-	376	1	2628	3	Y	506	508	0			36
							3	4	557	9							
07	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	382	1	2435	3	Y	497	495	0			38
							25	4	547	9							
08	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	379	1	2752	3	Y	475	479	0			34
							3	4	523	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1291	-0-	-1709	1189	102	1	905	3	Y	256	257	0			11
							2	4	282	9							
05	2184	N	995	-0-	-1189	-0-	87	1	664	3	Y	222	222	0			11
							244	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	201	202	0			10
							1	4	221	9							
07	930	N	620	-0-	-310	-0-	60	1	383	3	Y	157	156	0			11
							4	4	173	9							
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	244	245	0			10
							1	4	268	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	350	1	3087	3	Y	749	755	0			39
							5	4	824	9							
05	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	158	1	1207	3	Y	327	328	0			38
							360	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	220	1	1543	3	Y	403	405	0			36
							2	4	443	9							
07	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	303	1	1933	3	Y	545	542	0			39
							20	4	600	9							
08	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	275	1	1991	3	Y	566	570	0			35
							2	4	623	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	362	1	3191	3	Y	351	354	0			20
							5	4	386	9							
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	3	Y	411	409	0			22
							1	4	452	9							
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	737	1	5146	3	Y	528	528	0			22
							5	4	581	9							
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	828	1	5280	3	Y	405	404	0			23
							55	4	446	9							
*08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	704	1	5104	3	Y	351	353	0			21
							5	4	386	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260	0			15
							1	4	284	9							
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	Y	360	359	0			16
							396	9									
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	32	1	223	3	Y	115	116	0			15
							127	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	506	3	Y	190	189	0			16
							5	4	209	9							
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	63	1	453	3	Y	252	253	0			15
							277	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	331	1	2921	3	Y	792	795	0			38
							5	4	871	9							
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	365	1	2797	3	Y	621	620	0			39
							683	9									
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	221	1	1550	3	Y	418	422	0			35
							2	4	460	9							
07	4278	X	563	-0-	-3715	-0-	60	1	381	3	Y	107	107	0			35
							4	4	118	9							
08	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	419	1	3039	3	Y	730	730	0			35
							3	4	803	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					35

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	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	337	1	2976	3	Y	641	647	0			35
							5	4	705	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	328	1	2514	3	Y	623	622	0			36
							685	9									
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	318	1	2216	3	Y	534	537	0			33
							2	4	587	9							
07	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	434	1	2772	3	Y	658	654	0			37
							29	4	724	9							
08	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	360	1	2613	3	Y	586	591	0			32
							3	4	645	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					32

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	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	204	1	1804	3	Y	411	417	0			37
							3	4	452	9							
05	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	225	1	1720	3	Y	419	417	0			39
							461	9									
06	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	254	1	1774	3	Y	400	402	0			37
							2	4	440	9							
07	3286	X	1949	-0-	-1337	-0-	222	1	1416	3	Y	269	268	0			38
							15	4	296	9							
08	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	226	1	1643	3	Y	331	334	0			35
							2	4	364	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					35

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	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	92	1	3306	3	Y	296	296	0			16
							326	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	2998	3	Y	301	305	0			12
							331	9									
06	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	186	1	2788	3	Y	293	296	0			9
							322	9									
07	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	159	1	2846	3	Y	293	286	0			16
							1	4	322	9							
08	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	186	1	2886	3	Y	253	255	0			14
							1	4	278	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92	1			14
							1	4	100	9							
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	569	1	8298	3	Y	301	273	1			42
							3	4	331	9							
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	678	1	6127	3	Y	334	333	1			43
							1	4	367	9							
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	484	1	6570	3	Y	305	327	1			21
							336	9									
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	362	1	6499	3	Y	221	221	1			21
							7	4	243	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					21

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	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246	1			27
							1	4	277	9							
05	7068	X	5169	-0-	-1899	-0-	324	1	4710	3	Y	122	130	1			19
							1	4	134	9							
06	6840	X	5018	-0-	-1822	-0-	482	1	4346	3	Y	173	172	1			20
							190	9									
07	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	301	1	4084	3	Y	174	183	1			11
							191	9									
08	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	160	1	2874	3	Y	96	98	1			9
							3	4	106	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236	1			21
							1	4	267	9							
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	426	1	6215	3	Y	256	248	1			29
							2	4	282	9							
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	685	1	6191	3	Y	355	348	1			36
							1	4	391	9							
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	475	1	6450	3	Y	408	427	1			17
							449	9									
*08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	416	1	7458	3	Y	428	418	1			27
							8	4	471	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					27

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	7710	X	6863	-0-	-847	-0-	288	1	6378	3	Y	178	170	1			18
							1	4	196	9							
05	7967	X	7647	-0-	-320	-0-	471	1	6854	3	Y	291	273	1			36
							2	4	320	9							
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	768	1	6935	3	Y	380	373	1			43
							1	4	418	9							
07	8804	X	8312	-0-	-492	-0-	548	1	7441	3	Y	294	321	1			16
							323	9									
08	8804	X	8453	-0-	-351	-0-	431	1	7738	3	Y	250	248	1			18
							9	4	275	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE 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	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-	286	1	1925	3	Y	176	232	1			129
							194	9									
05	4774	X	2396	-0-	-2378	-0-	273	1	1925	3	Y	180	195	1			114
							198	9									
06	4200	X	2449	-0-	-1751	-0-	307	1	1965	3	Y	161	139	1			136
							177	9									
07	4278	X	2390	-0-	-1888	-0-	318	1	1899	3	Y	157	167	1			126
							173	9									
08	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-	301	1	1880	3	Y	164	164	1			126
							180	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					126

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	10680	X	10403	-0-	-277	-0-	417	1	9324	3	Y	602	569	0			81
							662	9									
05	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	412	1	9279	3	Y	543	551	0			73
							597	9									
06	11100	X	9888	-0-	-1212	-0-	403	1	8926	3	Y	508	530	0			51
							559	9									
07	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	400	1	9472	3	Y	519	519	0			51
							571	9									
08	11470	X	10077	-0-	-1393	-0-	387	1	9174	3	Y	469	474	0			46
							516	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					46

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	3	Y	87	82	0			9
							1	4	96	9							
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	3	Y	85	86	0			8
							94	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	3	Y	83	84	0			7
							3	4	91	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	3	Y	76	73	0			10
							7	4	84	9							
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1440	3	Y	70	71	0			9
							3	4	77	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3215	3	Y	272	257	0			51
							3	4	299	9							
05	3503	X	2486	-0-	-1017	-0-	36	1	2274	3	Y	159	168	0			42
							1	4	175	9							
06	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	46	1	2924	3	Y	180	187	0			35
							6	4	198	9							
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	48	1	2743	3	Y	176	169	0			42
							15	4	194	9							
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	50	1	3154	3	Y	204	206	0			40
							6	4	224	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	43	1	2814	3	Y	323	305	0			60
							2	4	355	9							
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	54	1	3393	3	Y	371	380	0			51
							1	4	408	9							
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	56	1	3512	3	Y	346	356	0			41
							7	4	381	9							
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	59	1	3352	3	Y	336	322	0			55
							18	4	370	9							
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	55	1	3390	3	Y	325	329	0			51
							6	4	358	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					51

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	Y	8	7	0			7
							9	9									
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	7	1	423	3	Y	7	8	0			6
							8	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	4	5	0			5
							1	4	4	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	2	2	0			5
							2	4	2	9							
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	Y	2	2	0			5
							1	4	2	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

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	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	32	1	2136	3	Y	174	164	0			36
							2	4	191	9							
05	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	31	1	1969	3	Y	172	177	0			31
							1	4	189	9							
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	3	Y	166	171	0			26
							4	4	183	9							
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	39	1	2216	3	Y	141	135	0			32
							12	4	155	9							
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	31	1	1971	3	Y	127	129	0			30
							4	4	140	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					30

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	32	30	0			3
							35	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					2
							1	4									
08	310	N	83	-0-	-227	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2887	-0-	-1433	-0-	73	1	2629	3	Y	168	169	0			30
							185	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	338	342	0			26
							372	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	3	Y	315	319	0			22
							347	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	188	1	3365	3	Y	382	371	0			33
							1	4	420	9							
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	221	1	3419	3	Y	308	311	0			30
							1	4	339	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					30

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1550	3	Y	296	294	0			11
							326	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	3	Y	336	330	0			17
							4	4	370	9							
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1389	3	Y	396	402	0			11
							6	4	436	9							
07	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	117	1	1402	3	Y	386	382	0			15
							425	9									
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	393	394	0			14
							1	4	432	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					14

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	2070	X	1847	-0-	-223	-0-	151	1	1237	3	Y	416	416	0			8
							1	4	458	9							
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	213	1	1931	3	Y	723	716	0			15
							1	4	795	9							
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	184	1	1681	3	Y	546	551	0			10
							24	4	601	9							
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1246	3	Y	402	399	0			13
							5	4	442	9							
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	192	1	1564	3	Y	536	535	0			14
							590	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

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	3990	X	655	-0-	-3335	-0-	15	1	548	3	Y	84	84	0			12
							92	9									
05	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	118	1	2034	3	Y	112	114	0			10
							123	9									
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2074	3	Y	111	113	0			8
							122	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	3	Y	122	118	0			12
							134	9									
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	3	Y	146	146	0			12
							161	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	109	1	3942	3	Y	536	535	0			38
							590	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	227	1	3922	3	Y	550	558	0			30
							605	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	261	1	3925	3	Y	550	556	0			24
							1	4	605	9							
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	247	1	4411	3	Y	587	571	0			40
							1	4	646	9							
*08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	300	1	4636	3	Y	472	477	0			35
							1	4	519	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					35

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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	102	1	3692	3	Y	440	439	0			34
							484	9									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	149	1	2586	3	Y	308	316	0			26
							339	9									
06	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	169	1	2542	3	Y	309	313	0			22
							340	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	3	Y	353	343	0			32
							1	4	388	9							
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	188	1	2918	3	Y	316	319	0			29
							1	4	348	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					29

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	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	20	1	4744	3	Y	231	227	0			7
							254	9									
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	4779	3	Y	202	207	0			2
							222	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	3	Y	196	194	0			4
							216	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	4888	3	Y	195	197	0			2
							215	9									
08	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	16	1	4524	3	Y	202	201	0			3
							222	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					3

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	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	79	1	1840	3	Y	155	156	0			11
							15	4	171	9							
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	78	1	1632	3	Y	119	119	0			11
							131	9									
06	3480	X	1287	-0-	-2193	-0-	56	1	1140	3	Y	83	83	0			11
							91	9									
07	3596	X	1774	-0-	-1822	-0-	80	1	1573	3	Y	109	111	0			9
							1	4	120	9							
08	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			6
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	303	286	0			67
							2	4	333	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	33	1	2097	3	Y	270	281	0			56
							1	4	297	9							
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	35	1	2239	3	Y	289	299	0			46
							5	4	318	9							
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	39	1	2191	3	Y	285	273	0			58
							12	4	314	9							
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	37	1	2289	3	Y	277	280	0			55
							4	4	305	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					55

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	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	119	1	4286	3	Y	450	450	0			36
							495	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	269	1	4645	3	Y	465	473	0			28
							512	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	292	1	4389	3	Y	414	420	0			22
							1	4	455	9							
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	262	1	4677	3	Y	404	393	0			33
							1	4	444	9							
*08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	302	1	4677	3	Y	474	475	0			32
							1	4	521	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					32

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	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	3	Y	562	569	0			40
							618	9									
05	4154	X	2997	-0-	-1157	-0-	71	1	2427	3	Y	454	446	0			48
							499	9									
06	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	63	1	2491	3	Y	551	554	0			45
							1	4	606	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	88	1	2851	3	Y	489	500	0			34
							11	4	538	9							
08	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	111	1	3048	3	Y	514	509	0			39
							565	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					39

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	3000	N	1942	-0-	-1058	23348	26	1	1697	3	Y	198	218	0			41
							1	4	218	9							
05	3100	N	2825	-0-	-275	23073	39	1	2463	3	Y	293	298	0			36
							1	4	322	9							
06	25963	X	2890	-0-	-23073	-0-	40	1	2506	3	Y	308	314	0			30
							5	4	339	9							
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	49	1	2709	3	Y	349	334	0			45
							14	4	384	9							
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	44	1	2709	3	Y	289	294	0			40
							5	4	318	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	3	Y	79	83	0			12
							87	9									
05	3100	N	3112	-0-	12	12	82	1	2842	3	Y	170	158	0			24
							1	4	187	9							
06	1911	N	1899	-0-	-12	-0-	41	1	1586	3	Y	247	244	0			27
							272	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1479	3	Y	171	179	0			19
							6	4	188	9							
08	2883	N	1862	-0-	-1021	-0-	58	1	1614	3	Y	173	172	0			20
							190	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					20

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	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	305	306	0			30
							336	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	250	1	4331	3	Y	276	283	0			23
							304	9									
06	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	210	1	3154	3	Y	221	226	0			18
							243	9									
07	5022	X	2589	-0-	-2433	-0-	129	1	2300	3	Y	145	142	0			21
							160	9									
08	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	194	1	3003	3	Y	183	183	0			21
							1	4	201	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					21

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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	119	1	4293	3	Y	461	462	0			43
							507	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	250	1	4320	3	Y	458	467	0			34
							504	9									
06	4680	X	4436	-0-	-244	-0-	251	1	3779	3	Y	368	375	0			27
							1	4	405	9							
07	5890	X	4129	-0-	-1761	-0-	197	1	3523	3	Y	371	362	0			36
							1	4	408	9							
08	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	251	1	3883	3	Y	440	441	0			35
							1	4	484	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					35

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	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	25	1	1709	3	Y	92	87	0			20
							2	4	101	9							
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	3	Y	78	81	0			17
							1	4	86	9							
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	6	10	0			13
							7	9									
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	0			12
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	5	0			7
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	29	1	1940	3	Y	106	101	0			29
							2	4	117	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	3	Y	56	62	0			23
							1	4	62	9							
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	3	Y	82	86	0			19
							5	4	90	9							
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	43	1	2417	3	Y	123	118	0			24
							13	4	135	9							
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	39	1	2485	3	Y	137	138	0			23
							5	4	151	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2540	3	Y	235	236	0			11
							8	4	259	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	2902	3	Y	261	263	0			9
							3	4	287	9							
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	223	222	0			10
							13	4	245	9							
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2772	3	Y	169	169	0			10
							19	4	186	9							
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	82	1	2616	3	Y	196	197	0			9
							5	4	216	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	76	1	2832	3	Y	240	241	0			14
							9	4	264	9							
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	Y	254	257	0			11
							3	4	279	9							
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	2933	3	Y	266	264	0			13
							14	4	293	9							
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	270	269	0			14
							21	4	297	9							
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	88	1	2793	3	Y	285	287	0			12
							5	4	314	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					12

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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	3	Y	232	233	0			11
							12	4	255	9							
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3671	3	Y	343	345	0			9
							3	4	377	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	123	1	3708	3	Y	295	294	0			10
							18	4	325	9							
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	103	1	3783	3	Y	348	345	0			13
							25	4	383	9							
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	3	Y	274	279	0			8
							6	4	301	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	34	1	1277	3	Y	84	85	0			4
							4	4	92	9							
05	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	43	1	1268	3	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
06	2070	X	1330	-0-	-740	-0-	39	1	1185	3	Y	91	90	0			4
							6	4	100	9							
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	3	Y	137	135	0			6
							12	4	151	9							
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	3	Y	192	192	0			6
							3	4	211	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	3	Y	153	145	0			18
							2	4	168	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1	1877	3	Y	146	150	0			14
							1	4	161	9							
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	3	Y	147	152	0			9
							4	4	162	9							
07	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	29	1	1666	3	Y	131	126	0			14
							9	4	144	9							
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	33	1	2089	3	Y	157	159	0			12
							4	4	173	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					12

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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	68	1	4506	3	Y	294	278	0			77
							4	4	323	9							
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	62	1	3849	3	Y	340	351	0			66
							1	4	374	9							
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	62	1	3888	3	Y	350	362	0			54
							8	4	385	9							
07	5053	X	4329	-0-	-724	-0-	69	1	3849	3	Y	355	340	0			69
							20	4	391	9							
08	5053	X	3823	-0-	-1230	-0-	55	1	3436	3	Y	295	300	0			64
							7	4	325	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					64

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	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	402	1	3618	3	Y	407	404	0			26
							448	9									
05	4898	X	1108	-0-	-3790	-0-	97	1	884	3	Y	115	132	0			9
							127	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	449	1	3996	3	Y	506	488	0			27
							557	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	456	1	4174	3	Y	489	487	0			29
							37	4	538	9							
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	485	1	4319	3	Y	542	540	0			31
							596	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4800	-0-	-1410	-0-	444	1	4012	3	Y	312	316	0			20
							1	4	343	9							
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	589	1	5381	3	Y	485	477	0			28
							1	4	534	9							
06	6210	X	5201	-0-	-1009	-0-	484	1	4312	3	Y	368	375	0			21
							405	9									
07	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	498	1	4556	3	Y	337	338	0			20
							41	4	371	9							
08	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	521	1	4644	3	Y	361	360	0			21
							397	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	Y	208	204	0			10
							229	9									
05	3100	N	3675	-0-	575	575	336	1	3071	3	Y	243	241	0			12
							1	4	267	9							
06	2490	N	1540	-0-	-950	-0-	144	1	1283	3	Y	103	111	0			4
							113	9									
07	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	179	1	1644	3	Y	104	104	0			4
							15	4	114	9							
08	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	192	1	1714	3	Y	124	123	0			5
							136	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	227	1	2043	3	Y	179	180	0			11
							197	9									
05	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	231	1	2113	3	Y	215	213	0			13
							1	4	237	9							
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	275	1	2452	3	Y	203	205	0			11
							223	9									
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2316	3	Y	222	220	0			13
							21	4	244	9							
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	246	1	2191	3	Y	188	190	0			11
							207	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

04	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	235	1	2114	3	Y	192	194	0			6
							211	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	2987	3	Y	292	287	0			11
							1	4	321	9							
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	277	1	2464	3	Y	236	240	0			7
							260	9									
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	283	1	2590	3	Y	272	269	0			10
							23	4	299	9							
08	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	285	1	2540	3	Y	257	258	0			9
							283	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	3	Y	240	239	0			4
							264	9									
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	115	1	1041	3	Y	260	258	0			6
							1	4	286	9							
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	115	1	1054	3	Y	225	227	0			4
							15	4	248	9							
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1103	3	Y	248	247	0			5
							5	4	273	9							
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	138	1	1124	3	Y	234	234	0			5
							257	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	3	Y	955	953	0			12
							1051	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	3	Y	909	902	0			19
							1	4	1000	9							
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	3	Y	993	999	0			13
							17	4	1092	9							
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	137	1	1150	3	Y	973	968	0			18
							5	4	1070	9							
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	3	Y	917	917	0			18
							1009	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					18

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	86	1	3094	3	Y	281	281	0			30
							309	9									
05	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	162	1	2800	3	Y	257	262	0			25
							283	9									
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	178	1	2678	3	Y	223	226	0			22
							245	9									
07	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	146	1	2591	3	Y	214	209	0			27
							235	9									
08	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	140	1	2155	3	Y	205	206	0			26
							226	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					26

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	17581	X	6327	-0-	-11254	-0-	162	1	5894	3	Y	245	245	0			19
							1	4	270	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	3	Y	237	242	0			14
							261	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	Y	182	185	0			11
							1	4	200	9							
07	6541	X	2723	-0-	-3818	-0-	141	1	2499	3	Y	75	74	0			12
							83	9									
08	6975	X	1165	-0-	-5810	-0-	68	1	1046	3	Y	46	47	0			11
							51	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	Y	162	161	0			9
							6	4	178	9							
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	Y	93	96	0			6
							2	4	102	9							
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1840	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	3	Y	76	76	0			7
							9	4	84	9							
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	3	Y	-0-	5	0			2
							2	4									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	86	1	3210	3	Y	277	278	0			10
							10	4	305	9							
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	125	1	3647	3	Y	329	332	0			7
							3	4	362	9							
06	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	100	1	3044	3	Y	276	274	0			9
							15	4	304	9							
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	90	1	3317	3	Y	267	267	0			9
							22	4	294	9							
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	96	1	3016	3	Y	272	275	0			6
							5	4	299	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					6

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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2082	3	Y	176	177	0			7
							2	4	194	9							
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	58	1	1762	3	Y	143	143	0			7
							9	4	157	9							
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	1932	3	Y	127	126	0			8
							13	4	140	9							
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	3	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	91	1	3427	3	Y	280	280	0			11
							11	4	308	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3368	3	Y	299	302	0			8
							3	4	329	9							
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	107	1	3229	3	Y	299	297	0			10
							16	4	329	9							
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	99	1	3685	3	Y	294	293	0			11
							25	4	323	9							
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91	1	2884	3	Y	264	268	0			7
							5	4	290	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	3	Y	146	146	0			12
							3	4	161	9							
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	956	3	Y	107	109	0			10
							1	4	118	9							
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	3	Y	171	169	0			12
							7	4	188	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	122	122	0			12
							8	4	134	9							
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	43	1	1353	3	Y	145	145	0			12
							2	4	160	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					12

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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	382	1	3445	3	Y	299	299	0			23
							329	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	329	1	3009	3	Y	305	306	0			22
							1	4	336	9							
06	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	356	1	3172	3	Y	285	287	0			20
							314	9									
07	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	349	1	3184	3	Y	301	299	0			22
							28	4	331	9							
08	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	372	1	3313	3	Y	291	292	0			21
							320	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					21

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	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	225	1	2028	3	Y	503	501	0			29
							553	9									
05	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	229	1	2089	3	Y	646	640	0			35
							711	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	324	1	2889	3	Y	591	597	0			29
							650	9									
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	308	1	2816	3	Y	540	541	0			28
							25	4	594	9							
08	4278	X	3293	-0-	-985	-0-	282	1	2510	3	Y	455	460	0			23
							501	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23

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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	377	1	3398	3	Y	300	290	0			17
							330	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	408	1	3729	3	Y	261	264	0			14
							1	4	287	9							
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3578	3	Y	234	237	0			11
							257	9									
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	370	1	3381	3	Y	244	243	0			12
							30	4	268	9							
08	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	342	1	3044	3	Y	224	225	0			11
							246	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					11

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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	3	Y	257	250	0			15
							283	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	297	1	2717	3	Y	185	189	0			11
							1	4	204	9							
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	320	1	2849	3	Y	156	159	0			8
							172	9									
07	3100	N	3341	-0-	241	241	312	1	2861	3	Y	129	130	0			7
							26	4	142	9							
*08	4145	X	3904	-0-	-241	-0-	378	1	3368	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					8

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	324	309	0			19
							356	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	58	3	Y	65	80	0			4
							72	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	90	3	Y	114	112	0			6
							125	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5550	X	5160	-0-	-390	-0-	485	1	4382	3	Y	265	264	0			18
							1	4	292	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	646	1	5910	3	Y	315	313	0			20
							2	4	347	9							
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	551	1	4906	3	Y	231	237	0			14
							254	9									
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	547	1	5008	3	Y	295	291	0			18
							45	4	325	9							
08	5363	X	4947	-0-	-416	-0-	473	1	4215	3	Y	235	238	0			15
							259	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					15

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	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	246	1	2219	3	Y	233	235	0			18
							256	9									
05	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	246	1	2257	3	Y	279	278	0			19
							1	4	307	9							
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	296	1	2633	3	Y	328	327	0			20
							361	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	295	1	2694	3	Y	310	310	0			20
							24	4	341	9							
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	319	1	2844	3	Y	318	318	0			20
							350	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	21	1	5205	3	Y	251	248	0			12
							276	9									
05	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	20	1	5297	3	Y	225	231	0			6
							248	9									
06	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	19	1	5094	3	Y	221	219	0			8
							243	9									
07	DLQ G-10		5497	-0-	5497	5497	19	1	5217	3	Y	237	239	0			6
							261	9									
08	DLQ G-10		5513	-0-	5513	11010	19	1	5227	3	Y	243	242	0			7
							267	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11010					Y	NO RPT					7

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	78	1	2577	3	Y	631	648	0			48
							694	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	75	1	2612	3	Y	640	618	0			70
							1	4	704	9							
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	68	1	2707	3	Y	574	594	0			50
							1	4	631	9							
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	89	1	2929	3	Y	592	599	0			43
							12	4	651	9							
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	111	1	3053	3	Y	587	583	0			47
							646	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					47

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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	322	1	3303	3	Y	563	586	0			83
							619	9									
05	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	355	1	2985	3	Y	553	564	0			72
							608	9									
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	353	1	2721	3	Y	491	486	0			77
							540	9									
07	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	409	1	3106	3	Y	617	612	0			82
							679	9									
08	4805	X	3822	-0-	-983	-0-	392	1	2896	3	Y	485	491	0			76
							534	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					76

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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	411	1	4215	3	Y	280	293	0			32
							308	9									
05	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	253	1	2131	3	Y	152	161	0			23
							167	9									
06	3870	X	2662	-0-	-1208	-0-	268	1	2068	3	Y	296	287	0			32
							326	9									
07	3968	X	2546	-0-	-1422	-0-	262	1	1994	3	Y	264	265	0			31
							290	9									
08	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	270	1	1997	3	Y	275	275	0			31
							303	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	3	Y	344	342	0			6
							378	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1046	3	Y	310	307	0			9
							1	4	341	9							
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	Y	320	323	0			6
							16	4	352	9							
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	123	1	1028	3	Y	320	319	0			7
							4	4	352	9							
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	122	1	993	3	Y	327	327	0			7
							360	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					7

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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	3	Y	177	179	0			38
							1	4	195	9							
05	3100	N	3155	-0-	55	55	300	1	2651	3	Y	185	193	0			30
							204	9									
06	2953	N	2898	-0-	-55	-0-	307	1	2432	3	Y	143	145	0			28
							2	4	157	9							
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	274	1	2265	3	Y	169	173	0			24
							14	4	186	9							
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	345	1	3008	3	Y	253	240	0			37
							1	4	278	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					37

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	3000	N	2985	-0-	-15	199	8	1	2838	3	Y	126	120	0			32
							139	9									
05	3100	N	3019	-0-	-81	118	7	1	2808	3	Y	185	178	0			39
							204	9									
06	2992	X	2874	-0-	-118	-0-	6	1	2666	3	Y	181	188	0			32
							3	4	199	9							
07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	9	1	2561	3	Y	179	158	0			53
							197	9									
08	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	5	1	2643	3	Y	187	178	0			62
							206	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					62

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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1723	3	Y	129	129	0			16
							1	4	142	9							
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	137	141	0			12
							151	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	1933	3	Y	136	131	0			17
							3	4	150	9							
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	153	145	0			25
							168	9									
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	Y	132	124	0			33
							145	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	43	47	0			12
							47	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	32	32	0			12
							35	9									
06	690	N	42	-0-	-648	-0-	33	3	9	9	Y	8	10	0			10
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	Y	162	137	0			35
							178	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	49	57	0			27
							54	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

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	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	391	1	3520	3	Y	197	203	0			12
							217	9									
05	4805	X	1929	-0-	-2876	-0-	171	1	1562	3	Y	178	180	0			10
							196	9									
06	4650	X	2567	-0-	-2083	-0-	229	1	2039	3	Y	272	268	0			14
							299	9									
07	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	242	1	2218	3	Y	339	334	0			19
							20	4	373	9							
08	6200	X	2614	-0-	-3586	-0-	234	1	2087	3	Y	266	269	0			16
							293	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					16

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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	193	189	0			25
							212	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2771	3	Y	196	191	0			30
							216	9									
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	189	197	0			22
							3	4	208	9							
07	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	7	1	1989	3	Y	147	132	0			37
							162	9									
08	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	4	1	2092	3	Y	159	150	0			46
							175	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					46

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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	18	1	4353	3	Y	225	221	0			12
							248	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	201	205	0			8
							221	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	16	1	4243	3	Y	195	192	0			11
							215	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	15	1	4344	3	Y	205	207	0			9
							226	9									
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	16	1	4272	3	Y	201	201	0			9
							221	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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1735	3	Y	245	247	0			14
							270	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	183	1	1669	3	Y	268	268	0			14
							295	9									
06	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	167	1	1493	3	Y	230	233	0			11
							253	9									
07	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	163	1	1492	3	Y	225	224	0			12
							13	4	248	9							
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	191	1	1703	3	Y	272	270	0			14
							299	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					14

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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	254	1	2293	3	Y	458	459	0			27
							504	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	3	Y	509	508	0			28
							1	4	560	9							
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	239	1	2130	3	Y	403	411	0			20
							443	9									
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	283	1	2589	3	Y	471	467	0			24
							23	4	518	9							
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	3	Y	456	457	0			23
							502	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					23

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	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	2926	3	321	9	N	292	187	1			337
05	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	2964	3	311	9	N	283	371	1			249
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	2831	3	308	9	N	280	189	1			340
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	2944	3	301	9	N	274	352	1			262
08	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	2378	3	274	9	N	249	328	1			183
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					183

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2046	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	3	Y	178	175	0			9
							5	4	196	9							
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	171	1	1622	3	Y	160	164	0			5
							7	4	176	9							
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	3	Y	171	169	0			7
							1	4	188	9							
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	3	Y	229	230	0			6
							1	4	252	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	15	1	3687	3	Y	247	243	0			10
							272	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	14	1	3730	3	Y	190	195	0			5
							209	9									
06	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	13	1	3474	3	Y	175	173	0			7
							193	9									
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	12	1	3486	3	Y	189	190	0			6
							208	9									
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	13	1	3610	3	Y	185	184	0			7
							204	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					7

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	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	183	176	0			32
							201	9									
05	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	5	1	2122	3	Y	138	137	0			33
							152	9									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2542	3	Y	138	143	0			28
							3	4	152	9							
07	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	8	1	2300	3	Y	128	114	0			42
							141	9									
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2198	3	Y	134	127	0			49
							147	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					49

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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	20	1	4810	3	Y	357	352	0			22
							393	9									
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	18	1	4807	3	Y	325	332	0			15
							358	9									
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	17	1	4518	3	Y	284	281	0			18
							312	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	17	1	4743	3	Y	330	332	0			16
							363	9									
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	17	1	4800	3	Y	325	325	0			16
							358	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					16

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	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	6	1	2308	3	Y	176	172	0			26
							194	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	155	153	0			28
							171	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2298	3	Y	149	155	0			22
							3	4	164	9							
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	9	1	2379	3	Y	142	126	0			38
							156	9									
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	5	1	2342	3	Y	158	149	0			47
							174	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	191	187	0			28
							210	9									
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	152	150	0			30
							167	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	5	1	2533	3	Y	142	149	0			23
							3	4	156	9							
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	10	1	2615	3	Y	150	133	0			40
							165	9									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	2291	3	Y	123	120	0			43
							135	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	164	1	3787	3	Y	227	226	0			18
							30	4	250	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	3918	3	Y	184	186	0			16
							1	4	202	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	195	1	3941	3	Y	193	193	0			16
							212	9									
07	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	188	1	3699	3	Y	186	189	0			13
							2	4	205	9							
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4087	3	Y	206	207	0			12
							1	4	227	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	201	1	4660	3	Y	288	285	0			16
							37	4	317	9							
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	266	1	5620	3	Y	296	296	0			16
							1	4	326	9							
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	250	1	5064	3	Y	248	248	0			16
							1	4	273	9							
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	250	1	4886	3	Y	243	247	0			12
							2	4	267	9							
08	5921	X	4907	-0-	-1014	-0-	276	1	4409	3	Y	201	204	0			9
							1	4	221	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	128	1	2981	3	Y	325	323	0			21
							24	4	358	9							
05	3968	X	1728	-0-	-2240	-0-	71	1	1500	3	Y	143	148	0			16
							157	9									
06	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	88	1	1772	3	Y	167	167	0			16
							184	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	173	1	3391	3	Y	328	328	0			16
							2	4	361	9							
08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	195	1	3114	3	Y	297	300	0			13
							1	4	327	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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 #: 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	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	135	1	3127	3	Y	149	149	0			13
							25	4	164	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	192	1	4074	3	Y	182	181	0			14
							1	4	200	9							
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	216	1	4367	3	Y	149	150	0			13
							164	9									
07	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	208	1	4079	3	Y	173	175	0			11
							2	4	190	9							
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	245	1	3911	3	Y	168	170	0			9
							1	4	185	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					9

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	4080	X	3714	-0-	-366	-0-	140	1	3244	3	Y	276	275	0			19
							26	4	304	9							
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	182	1	3860	3	Y	275	276	0			18
							1	4	303	9							
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	195	1	3939	3	Y	233	233	0			18
							256	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	181	1	3547	3	Y	271	275	0			14
							2	4	298	9							
08	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	214	1	3409	3	Y	244	247	0			11
							1	4	268	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

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	5310	X	5109	-0-	-201	-0-	191	1	4428	3	Y	414	412	0			26
							35	4	455	9							
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	218	1	4605	3	Y	413	414	0			25
							1	4	454	9							
06	5370	X	5038	-0-	-332	-0-	219	1	4414	3	Y	368	368	0			25
							405	9									
07	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	240	1	4710	3	Y	434	438	0			21
							2	4	477	9							
08	5797	X	4991	-0-	-806	-0-	270	1	4304	3	Y	378	382	0			17
							1	4	416	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					17

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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	293	292	0			21
							20	4	322	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	3	Y	295	296	0			20
							1	4	325	9							
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	133	1	2678	3	Y	283	283	0			20
							311	9									
07	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	135	1	2640	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
08	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	157	1	2509	3	Y	300	302	0			15
							1	4	330	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5547	3	Y	401	390	0			36
							6	4	441	9							
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	315	1	6117	3	Y	549	555	0			30
							1	4	604	9							
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	3	Y	549	526	0			53
							604	9									
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	303	1	5978	3	Y	550	553	0			50
							605	9									
08	7037	X	5749	-0-	-1288	-0-	196	1	5166	3	Y	352	363	0			39
							387	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					39

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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	184	1	3441	3	Y	190	185	0			15
							4	4	209	9							
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	3	Y	178	182	0			11
							1	4	196	9							
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	3	Y	163	156	0			18
							179	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	205	1	4041	3	Y	159	160	0			17
							175	9									
08	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	138	1	3633	3	Y	103	106	0			14
							113	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					14

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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	3	Y	102	99	0			11
							2	4	112	9							
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	126	1	2435	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	3	Y	89	85	0			13
							98	9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	3	Y	67	69	0			11
							74	9									
08	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	86	1	2267	3	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

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	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	232	1	4325	3	Y	381	372	0			29
							5	4	419	9							
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	211	1	4094	3	Y	343	350	0			22
							1	4	377	9							
06	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	194	1	3732	3	Y	340	326	0			36
							374	9									
07	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	185	1	3657	3	Y	329	332	0			33
							362	9									
08	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	138	1	3645	3	Y	250	256	0			27
							275	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	24	1	5959	3	Y	302	297	0			16
							1	4	332	9							
05	6789	X	6402	-0-	-387	-0-	23	1	6053	3	Y	296	302	0			10
							326	9									
06	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	20	1	5593	3	Y	281	278	0			13
							1	4	309	9							
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5796	3	Y	309	311	0			11
							340	9									
08	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	21	1	5744	3	Y	294	293	0			12
							323	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	14	1	3277	3	Y	201	198	0			12
							221	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	13	1	3452	3	Y	197	202	0			7
							217	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	12	1	3320	3	Y	182	180	0			9
							200	9									
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	13	1	3556	3	Y	216	218	0			7
							238	9									
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3764	3	Y	208	208	0			7
							229	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

04	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	19	1	4489	3	Y	247	243	0			6
							272	9									
05	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	17	1	4500	3	Y	233	238	0			1
							256	9									
06	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	16	1	4262	3	Y	238	235	0			4
							262	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	16	1	4474	3	Y	250	252	0			2
							275	9									
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	16	1	4519	3	Y	250	250	0			2
							275	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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 CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2748	-0-	-762	-0-	238	1	2250	3	Y	233	233	0			29
							4	4	256	9							
05	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	249	1	2293	3	Y	301	303	0			27
							331	9									
06	3510	X	2909	-0-	-601	-0-	240	1	2353	3	Y	283	287	0			23
							5	4	311	9							
07	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	270	1	2380	3	Y	306	311	0			18
							21	4	337	9							
08	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	322	1	2751	3	Y	245	243	0			20
							270	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6496	-0-	-2024	-0-	585	1	5546	3	Y	323	323	0			38
							10	4	355	9							
05	8804	X	7787	-0-	-1017	-0-	722	1	6651	3	Y	376	379	0			35
							414	9									
06	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	776	1	7616	3	Y	381	385	0			31
							17	4	419	9							
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	787	1	6950	3	Y	288	295	0			24
							63	4	317	9							
*08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	783	1	6707	3	Y	266	262	0			28
							1	4	293	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	242	1	2294	3	Y	183	184	0			25
							4	4	201	9							
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	255	1	2351	3	Y	173	176	0			22
							190	9									
06	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	213	1	2092	3	Y	155	159	0			18
							5	4	171	9							
07	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	228	1	2014	3	Y	138	141	0			15
							18	4	152	9							
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	287	1	2452	3	Y	146	144	0			17
							161	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	791	3	Y	180	177	0			4
							198	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	119	120	0			3
							1	4	131	9							
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	104	105	0			2
							4	4	114	9							
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	265	1	2518	3	Y	239	238	0			31
							5	4	263	9							
05	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	311	1	2866	3	Y	238	241	0			28
							262	9									
06	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	323	1	3170	3	Y	208	211	0			25
							7	4	229	9							
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	357	1	3161	3	Y	221	224	0			22
							29	4	243	9							
*08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	391	1	3347	3	Y	225	221	0			26
							248	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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 CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

04	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	485	1	4591	3	Y	321	321	0			29
							8	4	353	9							
05	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	531	1	4891	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
06	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	490	1	4814	3	Y	310	316	0			19
							11	4	341	9							
07	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	490	1	4324	3	Y	290	295	0			14
							39	4	319	9							
08	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	522	1	4473	3	Y	292	288	0			18
							1	4	321	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	318	1	3013	3	Y	136	135	0			7
							5	4	150	9							
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	398	1	3668	3	Y	159	158	0			8
							175	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2412	3	Y	92	94	0			6
							5	4	101	9							
07	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	93	1	821	3	Y	30	32	0			4
							7	4	33	9							
08	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	122	1	1039	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	109	1	1031	3	Y	51	51	0			19
							2	4	56	9							
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	380	1	3502	3	Y	181	181	0			19
							199	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	366	1	3593	3	Y	191	193	0			17
							8	4	210	9							
07	3100	N	3739	-0-	639	639	355	1	3136	3	Y	200	203	0			14
							28	4	220	9							
*08	3505	X	2866	-0-	-639	-0-	281	1	2406	3	Y	163	161	0			16
							179	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					16

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	3000	N	6042	-0-	3042	5046	549	1	5199	3	Y	259	258	0			21
							9	4	285	9							
05	3100	N	2858	-0-	-242	4804	266	1	2454	3	Y	125	128	0			18
							138	9									
06	5210	X	406	-0-	-4804	-0-	37	1	368	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
07	6231	X	1305	-0-	-4926	-0-	119	1	1043	3	Y	122	121	0			1
							9	4	134	9							
08	6231	X	1605	-0-	-4626	-0-	156	1	1335	3	Y	104	103	0			2
							114	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					2

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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	3	Y	519	512	0			38
							571	9									
05	3100	N	3596	-0-	496	496	88	1	3061	3	Y	405	398	0			45
							1	4	446	9							
06	3000	N	3099	-0-	99	595	69	1	2729	3	Y	273	293	0			25
							1	4	300	9							
07	3100	N	3115	-0-	15	610	82	1	2705	3	Y	288	291	0			22
							11	4	317	9							
*08	2835	X	2225	-0-	-610	-0-	70	1	1932	3	Y	203	208	0			17
							223	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					17

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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	69	1	2266	3	Y	330	333	0			25
							363	9									
05	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	57	1	1934	3	Y	302	294	0			33
							332	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	58	1	2323	3	Y	308	314	0			27
							1	4	339	9							
07	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	64	1	2072	3	Y	224	234	0			17
							8	4	246	9							
08	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	80	1	2197	3	Y	231	229	0			19
							254	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	318	1	3012	3	Y	419	419	0			52
							5	4	461	9							
05	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	290	1	2674	3	Y	410	415	0			47
							451	9									
06	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	292	1	2864	3	Y	377	384	0			40
							6	4	415	9							
07	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	313	1	2762	3	Y	405	411	0			34
							25	4	446	9							
08	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	288	1	2460	3	Y	372	367	0			39
							409	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					39

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	4830	X	1945	-0-	-2885	-0-	173	1	1644	3	Y	114	118	0			25
							3	4	125	9							
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	4830	X	239	-0-	-4591	-0-	20	1	205	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	328	1	2898	3	Y	183	180	0			3
							26	4	201	9							
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	436	1	3725	3	Y	291	285	0			9
							320	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9

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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1830	3	Y	136	137	0			18
							3	4	150	9							
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1733	3	Y	157	159	0			16
							173	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	3	Y	105	109	0			12
							5	4	116	9							
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	277	1	2448	3	Y	129	132	0			9
							22	4	142	9							
*08	3100	N	3192	-0-	92	92	320	1	2736	3	Y	124	122	0			11
							136	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					11

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	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	331	1	3138	3	Y	226	226	0			29
							6	4	249	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	440	1	4053	3	Y	271	274	0			26
							298	9									
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	417	1	4085	3	Y	247	251	0			22
							9	4	272	9							
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	399	1	3527	3	Y	228	233	0			17
							32	4	251	9							
08	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	280	1	2397	3	Y	203	200	0			20
							223	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					21
05	5394	X	3200	-0-	-2194	-0-	295	1	2723	3	Y	165	166	0			20
							182	9									
06	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	407	1	3991	3	Y	186	189	0			17
							9	4	205	9							
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	468	1	4133	3	Y	186	189	0			14
							37	4	205	9							
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	426	1	3644	3	Y	183	180	0			17
							201	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					17

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	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	262	1	6548	3	Y	595	595	0			22
							11	4	655	9							
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	263	1	6672	3	Y	625	625	0			22
							6	4	688	9							
06	7680	X	7475	-0-	-205	-0-	258	1	6560	3	Y	593	592	0			23
							5	4	652	9							
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	240	1	7036	3	Y	623	623	0			23
							30	4	685	9							
*08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	283	1	6753	3	Y	576	581	0			18
							4	4	634	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					18

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	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	4466	3	Y	497	497	0			22
							7	4	547	9							
05	5239	X	5237	-0-	-2	-0-	177	1	4498	3	Y	507	507	0			22
							4	4	558	9							
06	5070	X	5049	-0-	-21	-0-	170	1	4333	3	Y	494	494	0			22
							3	4	543	9							
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	151	1	4412	3	Y	518	518	0			22
							19	4	570	9							
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	183	1	4373	3	Y	480	484	0			18
							3	4	528	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					18

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	3	Y	180	179	0			10
							4	4	198	9							
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1670	3	Y	157	157	0			10
							1	4	173	9							
07	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	57	1	1667	3	Y	113	113	0			10
							7	4	124	9							
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	84	1	1994	3	Y	138	139	0			9
							1	4	152	9							
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	159	1	3982	3	Y	319	319	0			18
							7	4	351	9							
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4237	3	Y	327	327	0			18
							4	4	360	9							
06	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	149	1	3797	3	Y	297	297	0			18
							3	4	327	9							
07	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	126	1	3694	3	Y	300	300	0			18
							16	4	330	9							
*08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	164	1	3928	3	Y	293	295	0			16
							3	4	322	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					16

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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2295	3	Y	226	224	0			12
							18	4	249	9							
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	3	Y	205	207	0			10
							226	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	3120	3	Y	212	212	0			10
							233	9									
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	126	1	2470	3	Y	179	182	0			7
							1	4	197	9							
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	240	239	0			8
							1	4	264	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	2835	3	Y	345	345	0			35
							5	4	380	9							
05	5425	X	3263	-0-	-2162	-0-	291	1	2677	3	Y	268	274	0			29
							295	9									
06	5250	X	3417	-0-	-1833	-0-	288	1	2827	3	Y	269	274	0			24
							6	4	296	9							
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	331	1	2923	3	Y	305	310	0			19
							26	4	336	9							
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	341	1	2918	3	Y	345	339	0			25
							380	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					25

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	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	152	1	3325	3	Y	1069	1072	0			32
							1	4	1176	9							
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	180	1	3896	3	Y	1237	1237	0			32
							1	4	1361	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	184	1	3667	3	Y	1255	1248	0			39
							1	4	1381	9							
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	722	1	12601	3	Y	1240	1236	0			43
							77	4	1364	9							
08	5766	X	3660	-0-	-2106	-0-	139	1	2715	3	Y	731	752	0			22
							2	4	804	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	65	1	1407	3	Y	318	319	0			11
							350	9									
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	3	Y	334	336	0			9
							1	4	367	9							
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	3	Y	285	285	0			9
							1	4	314	9							
07	3100	N	7740	-0-	4640	4640	397	1	6947	3	Y	321	318	0			12
							43	4	353	9							
*08	3100	N	1999	-0-	-1101	3539	76	1	1474	3	Y	407	405	0			14
							1	4	448	9							
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	1859					Y	NO RPT					14

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	3	Y	735	735	0			24
							809	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	2900	3	Y	770	772	0			22
							1	4	847	9							
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	Y	813	808	0			27
							1	4	894	9							
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	503	1	8782	3	Y	953	944	0			36
							54	4	1048	9							
08	3906	X	2575	-0-	-1331	-0-	86	1	1671	3	Y	743	752	0			27
							1	4	817	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					27

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	4530	X	1684	-0-	-2846	-0-	135	1	1375	3	Y	158	162	0			17
							174	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	420	1	3902	3	Y	388	383	0			22
							427	9									
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	338	1	2893	3	Y	262	271	0			13
							288	9									
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	3	Y	368	368	0			13
							405	9									
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	426	1	3724	3	Y	344	346	0			11
							378	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					11

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	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	3	Y	628	618	0			43
							691	9									
05	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	332	1	3085	3	Y	497	496	0			44
							547	9									
06	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	366	1	3126	3	Y	605	617	0			32
							666	9									
07	5673	X	3709	-0-	-1964	-0-	334	1	2927	3	Y	407	416	0			23
							448	9									
08	5673	X	3826	-0-	-1847	-0-	348	1	3037	3	Y	401	404	0			20
							441	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	76	1	1883	3	Y	270	270	0			14
							3	4	297	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2020	3	Y	321	321	0			14
							2	4	353	9							
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	Y	288	288	0			14
							2	4	317	9							
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	79	1	2324	3	Y	295	295	0			14
							10	4	325	9							
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	99	1	2383	3	Y	296	298	0			12
							2	4	326	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					12

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	9570	X	9130	-0-	-440	-0-	284	1	7733	3	Y	1003	994	0			39
							10	4	1103	9							
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	215	1	9120	3	Y	918	938	0			19
							1	4	1010	9							
06	8490	X	7407	-0-	-1083	-0-	151	1	6358	3	Y	815	812	0			22
							1	4	897	9							
07	8122	X	7706	-0-	-416	-0-	153	1	6539	3	Y	919	918	0			23
							3	4	1011	9							
08	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	146	1	6114	3	Y	861	863	0			21
							1	4	947	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					21

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	9480	X	6669	-0-	-2811	-0-	215	1	5855	3	Y	538	534	0			29
							7	4	592	9							
05	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	142	1	5990	3	Y	837	848	0			18
							921	9									
06	7290	X	6820	-0-	-470	-0-	138	1	5782	3	Y	817	813	0			22
							1	4	899	9							
07	7533	X	6290	-0-	-1243	-0-	124	1	5285	3	Y	799	798	0			23
							2	4	879	9							
08	7068	X	5397	-0-	-1671	-0-	109	1	4549	3	Y	671	674	0			20
							1	4	738	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					20

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	8220	X	5473	-0-	-2747	-0-	164	1	4480	3	Y	748	745	0			35
							6	4	823	9							
05	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	157	1	6674	3	Y	1095	1109	0			21
							1	4	1205	9							
06	7980	X	7301	-0-	-679	-0-	146	1	6124	3	Y	936	934	0			23
							1	4	1030	9							
07	8122	X	7346	-0-	-776	-0-	144	1	6184	3	Y	923	923	0			23
							3	4	1015	9							
08	8122	X	7661	-0-	-461	-0-	154	1	6451	3	Y	959	960	0			22
							1	4	1055	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	447	442	0			67
							492	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	3	Y	417	403	0			81
							1	4	459	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	359	1	3177	3	Y	333	359	0			55
							21	4	366	9							
07	4278	X	3181	-0-	-1097	-0-	231	1	2623	3	Y	267	287	0			35
							33	4	294	9							
08	4278	X	2912	-0-	-1366	-0-	251	1	2386	3	Y	242	243	0			34
							9	4	266	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	495	1	4428	3	Y	759	731	0			113
							1	4	835	9							
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	514	1	4528	3	Y	677	656	0			134
							2	4	745	9							
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	451	1	3994	3	Y	483	533	0			84
							27	4	531	9							
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	354	1	4035	3	Y	506	526	0			64
							51	4	557	9							
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	367	1	3482	3	Y	390	398	0			56
							13	4	429	9							
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

04	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	150	1	1340	3	Y	172	203	0			29
							189	9									
05	4836	X	2472	-0-	-2364	-0-	221	1	1953	3	Y	270	250	0			49
							1	4	297	9							
06	4020	X	2445	-0-	-1575	-0-	200	1	1774	3	Y	417	406	0			60
							12	4	459	9							
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	492	1	5600	3	Y	881	845	0			96
							70	4	969	9							
*08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	570	1	5409	3	Y	686	692	0			90
							20	4	755	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

04	4770	X	3455	-0-	-1315	-0-	282	1	2872	3	Y	274	270	0			28
							301	9									
05	4929	X	2765	-0-	-2164	-0-	242	1	2244	3	Y	254	253	0			29
							279	9									
06	4770	X	2862	-0-	-1908	-0-	269	1	2296	3	Y	270	279	0			20
							297	9									
07	3286	X	1143	-0-	-2143	-0-	108	1	947	3	Y	80	87	0			13
							88	9									
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	276	1	2409	3	Y	217	217	0			13
							239	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	96	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		248	-0-	248	248	23	1	201	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		48	-0-	48	48	5	1	41	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146	0			6
							163	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	120	120	0			6
							132	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	83	85	0			4
							91	9									
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	50	1	437	3	Y	55	56	0			3
							61	9									
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	48	1	421	3	Y	106	106	0			3
							117	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

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	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243	0			55
							11	4	1377	9							
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	8938	3	Y	1209	1233	0			31
							1	4	1330	9							
06	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	8166	3	Y	1175	1170	0			36
							1	4	1293	9							
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	218	1	9339	3	Y	1185	1184	0			37
							4	4	1304	9							
08	10695	X	10479	-0-	-216	-0-	218	1	9125	3	Y	1031	1034	0			34
							2	4	1134	9							
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	8370	X	8096	-0-	-274	-0-	263	1	7177	3	Y	588	585	0			33
							9	4	647	9							
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	170	1	7233	3	Y	967	979	0			21
							1	4	1064	9							
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	160	1	6710	3	Y	865	862	0			24
							1	4	952	9							
07	9858	X	6502	-0-	-3356	-0-	130	1	5599	3	Y	700	701	0			23
							3	4	770	9							
08	9858	X	7027	-0-	-2831	-0-	145	1	6080	3	Y	728	729	0			22
							1	4	801	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					22

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	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	102	1	3353	3	Y	316	307	0			23
							348	9									
05	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	91	1	3139	3	Y	299	288	0			34
							1	4	329	9							
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	87	1	3423	3	Y	313	318	0			29
							1	4	344	9							
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	127	1	4180	3	Y	297	302	0			24
							17	4	327	9							
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	143	1	3938	3	Y	258	259	0			23
							284	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23

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	3000	N	3832	-0-	832	832	349	1	3308	3	Y	154	153	0			4
							6	4	169	9							
05	3052	N	2220	-0-	-832	-0-	209	1	1928	3	Y	75	76	0			3
							83	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1179	3	Y	41	42	0			2
							3	4	45	9							
07	3689	X	1316	-0-	-2373	-0-	128	1	1132	3	Y	42	42	0			2
							10	4	46	9							
08	3689	X	860	-0-	-2829	-0-	84	1	721	3	Y	50	49	0			3
							55	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	327	1	2603	3	Y	345	349	0			38
							2	4	380	9							
05	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	214	1	1466	3	Y	385	384	0			39
							424	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	250	1	2899	3	Y	53	57	0			35
							3	4	58	9							
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	240	1	2660	3	Y	524	523	0			36
							2	4	576	9							
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	386	1	2491	3	Y	581	582	0			35
							4	4	639	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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 #: 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	3060	X	1645	-0-	-1415	-0-	149	1	1188	3	Y	279	281	0			39
							1	4	307	9							
05	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	245	1	1677	3	Y	338	336	0			41
							372	9									
06	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	158	1	1830	3	Y	35	38	0			38
							2	4	39	9							
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	208	1	2313	3	Y	356	356	0			38
							2	4	392	9							
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	350	1	2257	3	Y	317	319	0			36
							4	4	349	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					36

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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	3852	3	Y	403	409	0			23
							3	4	443	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	301	1	2060	3	Y	369	369	0			23
							406	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	309	1	3582	3	Y	45	49	0			19
							4	4	50	9							
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	360	1	4005	3	Y	381	380	0			20
							4	4	419	9							
*08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	500	1	3229	3	Y	210	212	0			18
							6	4	231	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

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	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	198	1	1575	3	Y	256	257	0			28
							1	4	282	9							
05	2511	X	1695	-0-	-816	-0-	178	1	1218	3	Y	272	271	0			29
							299	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2237	3	Y	35	37	0			27
							3	4	39	9							
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	185	1	2058	3	Y	425	424	0			28
							2	4	468	9							
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	163	1	1053	3	Y	354	356	0			26
							2	4	389	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					26

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	257	1	2054	3	Y	177	179	0			12
							2	4	195	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2022	3	Y	203	203	0			12
							223	9									
06	3000	N	3832	-0-	832	832	301	1	3499	3	Y	25	27	0			10
							4	4	28	9							
07	3100	N	2790	-0-	-310	522	210	1	2329	3	Y	226	225	0			11
							2	4	249	9							
*08	2547	N	2025	-0-	-522	-0-	243	1	1574	3	Y	186	187	0			10
							3	4	205	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					10

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	2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	108	1	866	3	Y	54	56	0			11
						1	4	59	9							
05	2139 N	1098	-0-	-1041	-0-	126	1	866	3	Y	96	96	0			11
						106	9									
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	105	1	1216	3	Y	13	14	0			10
						1	4	14	9							
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1086	3	Y	127	127	0			10
						1	4	140	9							
*08	3100 N	3611	-0-	511	511	450	1	2904	3	Y	229	229	0			10
						5	4	252	9							
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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	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 CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	496	1	5056	3	Y	251	248	0			19
						276	9									
05	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	522	1	4847	3	Y	394	390	0			23
						433	9									
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	590	1	5046	3	Y	319	329	0			13
						351	9									
07	6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	541	1	4741	3	Y	203	207	0			9
						223	9									
08	6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	551	1	4810	3	Y	217	219	0			7
						239	9									
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1873	3	Y	182	182	0			7
						3	4	200	9							
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	184	184	0			7
						2	4	202	9							
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1772	3	Y	196	196	0			7
						1	4	216	9							
07	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	57	1	1657	3	Y	196	196	0			7
						7	4	216	9							
08	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	70	1	1679	3	Y	169	170	0			6
						1	4	186	9							
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	323	1	7487	3	Y	931	938	0			48
						41	4	1024	9							
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	312	1	7445	3	Y	1026	1024	0			50
						1129	9									
06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	273	1	6557	3	Y	975	987	0			38
						2	4	1073	9							
07	7347 X	7102	-0-	-245	-0-	244	1	5838	3	Y	927	924	0			41
						1020	9									
08	7347 X	5858	-0-	-1489	-0-	192	1	4562	3	Y	1003	993	0			51
						1	4	1103	9							
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	259	1	6002	3	Y	645	650	0			30
						33	4	710	9							
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	267	1	6371	3	Y	650	651	0			29
						715	9									
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	262	1	6307	3	Y	660	667	0			22
						2	4	726	9							
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	312	1	7516	3	Y	698	693	0			27
						1	4	768	9							
*08	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	328	1	7756	3	Y	775	765	0			37
						1	4	853	9							
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	293	1	6774	3	Y	944	945	0			48
						37	4	1038	9							
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	302	1	7223	3	Y	975	975	0			48
						1073	9									
06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	290	1	6967	3	Y	804	821	0			31
						2	4	884	9							
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	276	1	6623	3	Y	841	834	0			38
						925	9									
*08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	302	1	7146	3	Y	829	823	0			44
						1	4	912	9							
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	267	1	6197	3	Y	1067	1055	0			54
						34	4	1174	9							
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	266	1	6359	3	Y	926	933	0			47
						1019	9									
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	282	1	6774	3	Y	725	743	0			29
						2	4	798	9							
07	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	331	1	7965	3	Y	866	856	0			39
						1	4	953	9							
*08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	309	1	7304	3	Y	784	781	0			42
						1	4	862	9							
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	353	1	8171	3	Y	872	863	0			44
							44	4	959	9							
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	3	Y	1100	1090	0			54
							1210	9									
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	329	1	7909	3	Y	1022	1036	0			40
							3	4	1124	9							
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	326	1	7851	3	Y	1078	1069	0			49
							1	4	1186	9							
*08	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	357	1	8472	3	Y	1106	1096	0			59
							2	4	1217	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					59

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	183	1	4231	3	Y	664	663	0			38
							23	4	730	9							
05	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	171	1	4075	3	Y	694	693	0			39
							763	9									
06	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	153	1	3675	3	Y	650	659	0			30
							1	4	715	9							
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	158	1	3797	3	Y	735	727	0			38
							809	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	170	1	4044	3	Y	764	756	0			46
							1	4	840	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					46

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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	232	1	5367	3	Y	818	819	0			47
							29	4	900	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	206	1	4920	3	Y	809	810	0			46
							890	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	3	Y	814	822	0			38
							1	4	895	9							
07	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	184	1	4400	3	Y	862	854	0			46
							948	9									
08	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	177	1	4195	3	Y	807	803	0			50
							1	4	888	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					50

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	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	255	1	6958	3	Y	716	718	0			45
							9	4	788	9							
05	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	181	1	7700	3	Y	789	808	0			26
							1	4	868	9							
06	9240	X	8873	-0-	-367	-0-	185	1	7765	3	Y	838	835	0			29
							1	4	922	9							
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	187	1	8014	3	Y	882	881	0			30
							4	4	970	9							
08	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	177	1	7407	3	Y	1114	1113	0			31
							1	4	1225	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	132	1	3273	3	Y	236	236	0			10
							5	4	260	9							
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	124	1	3140	3	Y	253	253	0			10
							3	4	278	9							
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	120	1	3036	3	Y	227	227	0			10
							2	4	250	9							
07	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	113	1	3310	3	Y	243	243	0			10
							14	4	267	9							
*08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	162	1	3875	3	Y	264	266	0			8
							3	4	290	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					8

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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	345	345	0			17
							7	4	380	9							
05	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	166	1	4224	3	Y	349	349	0			17
							4	4	384	9							
06	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	160	1	4075	3	Y	349	349	0			17
							3	4	384	9							
07	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	149	1	4372	3	Y	379	379	0			17
							19	4	417	9							
08	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	183	1	4373	3	Y	304	307	0			14
							3	4	334	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					14

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	5640	X	5022	-0-	-618	-0-	154	1	4182	3	Y	619	614	0			22
							5	4	681	9							
05	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	106	1	4463	3	Y	640	650	0			12
							704	9									
06	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	105	1	4379	3	Y	577	575	0			14
							635	9									
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	3	Y	615	614	0			15
							2	4	677	9							
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	113	1	4722	3	Y	590	591	0			14
							1	4	649	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					14

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	7170	X	6744	-0-	-426	-0-	210	1	5714	3	Y	739	735	0			27
							7	4	813	9							
05	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	144	1	6100	3	Y	785	799	0			13
							864	9									
06	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	142	1	5946	3	Y	725	723	0			15
							1	4	798	9							
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	150	1	6430	3	Y	752	751	0			16
							3	4	827	9							
*08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	158	1	6622	3	Y	725	726	0			15
							1	4	798	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	8850	X	8614	-0-	-236	-0-	264	1	7193	3	Y	1044	1037	0			42
							9	4	1148	9							
05	9145	X	8986	-0-	-159	-0-	179	1	7607	3	Y	1090	1111	0			21
							1	4	1199	9							
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	172	1	7215	3	Y	972	969	0			24
							1	4	1069	9							
07	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	174	1	7489	3	Y	1093	1091	0			26
							4	4	1202	9							
08	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	180	1	7521	3	Y	1040	1042	0			24
							1	4	1144	9							
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					24

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	6480	X	6061	-0-	-419	-0-	182	1	4964	3	Y	826	820	0			39
							6	4	909	9							
05	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	130	1	5504	3	Y	850	867	0			22
							935	9									
06	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	126	1	5264	3	Y	735	733	0			24
							809	9									
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	130	1	5595	3	Y	785	784	0			25
							3	4	864	9							
*08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	136	1	5668	3	Y	814	815	0			24
							1	4	895	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					24

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	6570	X	5122	-0-	-1448	-0-	475	1	4238	3	Y	372	397	0			58
							409	9									
05	6262	X	5475	-0-	-787	-0-	518	1	4560	3	Y	359	349	0			68
							2	4	395	9							
06	6060	X	5599	-0-	-461	-0-	517	1	4580	3	Y	428	432	0			64
							31	4	471	9							
07	DLQ G-10		5886	-0-	5886	5886	431	1	4897	3	Y	452	464	0			52
							61	4	497	9							
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	11628	502	1	4758	3	Y	423	420	0			55
							17	4	465	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11628					Y	NO RPT					55

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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	385	1	3439	3	Y	186	189	0			25
							205	9									
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	384	1	3376	3	Y	214	202	0			37
							1	4	235	9							
06	4440	X	3350	-0-	-1090	-0-	313	1	2778	3	Y	218	225	0			30
							19	4	240	9							
07	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	269	1	3071	3	Y	246	250	0			26
							39	4	271	9							
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	302	1	2862	3	Y	208	210	0			24
							10	4	229	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	297	1	2655	3	Y	229	223	0			27
							252	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	304	1	2675	3	Y	246	233	0			40
							1	4	271	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	281	1	2487	3	Y	249	257	0			32
							17	4	274	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	238	1	2710	3	Y	283	288	0			27
							34	4	311	9							
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	256	1	2436	3	Y	198	204	0			21
							9	4	218	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					21

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	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	352	1	2809	3	Y	221	226	0			23
							3	4	243	9							
05	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	392	1	2688	3	Y	337	336	0			24
							1	4	371	9							
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	428	1	4971	3	Y	42	46	0			20
							6	4	46	9							
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	346	1	3847	3	Y	377	376	0			21
							3	4	415	9							
08	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	464	1	2992	3	Y	306	307	0			20
							5	4	337	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					20

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	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	154	1	1225	3	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	1786	3	Y	302	300	0			3
							332	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	219	1	2545	3	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2272	3	Y	302	301	0			2
							2	4	332	9							
*08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	3	Y	471	470	0			3
							3	4	518	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	255	1	2031	3	Y	214	216	0			13
							2	4	235	9							
05	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	225	1	1540	3	Y	349	347	0			15
							384	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	3	Y	39	42	0			12
							3	4	43	9							
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	189	1	2108	3	Y	339	338	0			13
							2	4	373	9							
08	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	280	1	1805	3	Y	279	281	0			11
							3	4	307	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1177	-0-	-263	-0-	114	1	911	3	Y	137	138	0			16
							1	4	151	9							
05	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	135	1	925	3	Y	338	336	0			18
							372	9									
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1428	3	Y	37	40	0			15
							2	4	41	9							
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	205	1	2280	3	Y	311	310	0			16
							2	4	342	9							
*08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	210	1	1355	3	Y	114	116	0			14
							2	4	125	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

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	3960	X	3168	-0-	-792	-0-	324	1	2583	3	Y	235	237	0			28
							2	4	259	9							
05	4092	X	3016	-0-	-1076	-0-	328	1	2248	3	Y	400	398	0			30
							440	9									
06	3930	X	1888	-0-	-2042	-0-	145	1	1688	3	Y	48	52	0			26
							2	4	53	9							
07	3286	X	1145	-0-	-2141	-0-	80	1	898	3	Y	151	152	0			25
							1	4	166	9							
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	368	1	2375	3	Y	372	372	0			25
							4	4	409	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					25

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	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	465	1	4737	3	Y	241	240	0			13
							265	9									
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	546	1	5077	3	Y	249	247	0			15
							274	9									
06	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	415	1	3544	3	Y	177	184	0			8
							195	9									
07	5642	X	5435	-0-	-207	-0-	534	1	4680	3	Y	201	202	0			7
							221	9									
08	5766	X	5301	-0-	-465	-0-	524	1	4575	3	Y	184	185	0			6
							202	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	799	3	Y	234	235	0			14
							1	4	257	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	0			13
06	1110	N	310	-0-	-800	-0-	22	1	256	3	Y	29	29	0			13
							32	9									
07	899	N	403	-0-	-496	-0-	14	1	155	3	Y	213	212	0			14
							234	9									
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1	1503	3	Y	267	267	0			14
							3	4	294	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	123	1	3340	3	Y	454	451	0			20
							4	4	499	9							
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	85	1	3590	3	Y	473	481	0			12
							520	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	87	1	3625	3	Y	419	417	0			14
							461	9									
07	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	84	1	3603	3	Y	427	427	0			14
							2	4	470	9							
08	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	85	1	3578	3	Y	392	393	0			13
							1	4	431	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					13

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	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	332	1	9022	3	Y	1583	1556	0			37
							11	4	1741	9							
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	4284	3	Y	818	846	0			9
							900	9									
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	111	1	4618	3	Y	632	631	0			10
							695	9									
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	105	1	4504	3	Y	617	616	0			11
							2	4	679	9							
*08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	100	1	4198	3	Y	541	543	0			9
							1	4	595	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6280	-0-	-320	-0-	194	1	5295	3	Y	713	708	0			28
							7	4	784	9							
05	6820	X	6527	-0-	-293	-0-	131	1	5548	3	Y	771	784	0			15
							848	9									
06	6600	X	6400	-0-	-200	-0-	130	1	5434	3	Y	760	757	0			18
							836	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	129	1	5558	3	Y	811	810	0			19
							3	4	892	9							
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	129	1	5413	3	Y	777	779	0			17
							1	4	855	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					17

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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2244	3	Y	611	606	0			18
							672	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	3	Y	671	672	0			17
							1	4	738	9							
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	3	Y	750	745	0			22
							1	4	825	9							
07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	579	1	10120	3	Y	642	642	0			22
							62	4	706	9							
08	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	111	1	2148	3	Y	532	538	0			16
							1	4	585	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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 #: 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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	402	403	0			18
							442	9									
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	426	428	0			16
							469	9									
06	2400	X	2006	-0-	-394	-0-	74	1	1485	3	Y	405	404	0			17
							1	4	446	9							
07	3100	N	5087	-0-	1987	1987	252	1	4397	3	Y	374	374	0			17
							27	4	411	9							
*08	3100	N	1474	-0-	-1626	361	52	1	1002	3	Y	382	383	0			16
							420	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	605	605	0			16
							666	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	3	Y	640	642	0			14
							704	9									
06	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	83	1	1672	3	Y	550	550	0			14
							1	4	605	9							
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	344	1	6015	3	Y	578	575	0			17
							37	4	636	9							
08	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	64	1	1260	3	Y	572	574	0			15
							1	4	629	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					15

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	8460	X	7873	-0-	-587	-0-	245	1	6656	3	Y	876	870	0			41
							8	4	964	9							
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	167	1	7087	3	Y	955	972	0			24
							1	4	1051	9							
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	155	1	6504	3	Y	839	837	0			26
							1	4	923	9							
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	150	1	6437	3	Y	868	867	0			27
							3	4	955	9							
*08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	161	1	6744	3	Y	875	876	0			26
							1	4	963	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					26

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	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	227	1	6197	3	Y	878	871	0			40
							8	4	966	9							
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	152	1	6452	3	Y	804	822	0			22
							1	4	884	9							
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	161	1	6746	3	Y	943	938	0			27
							1	4	1037	9							
07	9889	X	7621	-0-	-2268	-0-	151	1	6466	3	Y	910	910	0			27
							3	4	1001	9							
08	9889	X	7399	-0-	-2490	-0-	150	1	6285	3	Y	875	877	0			25
							1	4	963	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	Y	563	563	0			18
							6	4	619	9							
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	70	1	506	3	Y	477	479	0			16
							2	4	525	9							
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	960	3	Y	465	467	0			14
							5	4	512	9							
07	1209	N	598	-0-	-611	-0-	19	1	164	3	Y	375	378	0			11
							2	4	413	9							
08	1116	N	948	-0-	-168	-0-	55	1	532	3	Y	326	317	0	8	1	12
							2	4	359	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					12

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	5520	X	4183	-0-	-1337	-0-	133	1	3599	3	Y	406	404	0			18
							4	4	447	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	120	1	5054	3	Y	608	615	0			11
							669	9									
06	5520	X	5209	-0-	-311	-0-	109	1	4530	3	Y	518	517	0			12
							570	9									
07	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	91	1	3889	3	Y	544	543	0			13
							2	4	598	9							
08	5828	X	4546	-0-	-1282	-0-	92	1	3867	3	Y	533	534	0			12
							1	4	586	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					12

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	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	203	1	5528	3	Y	741	736	0			27
							7	4	815	9							
05	6603	X	6420	-0-	-183	-0-	128	1	5425	3	Y	788	802	0			13
							867	9									
06	6480	X	5768	-0-	-712	-0-	118	1	4903	3	Y	679	678	0			14
							747	9									
07	7347	X	5983	-0-	-1364	-0-	117	1	5005	3	Y	781	780	0			15
							2	4	859	9							
08	7347	X	5745	-0-	-1602	-0-	116	1	4865	3	Y	694	696	0			13
							1	4	763	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					13

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	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	Y	107	94	1			47
							118	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	3	Y	85	87	1			45
							94	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	88	86	1			47
							11	4	97	9							
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	13	1	3515	3	Y	95	90	1			52
							16	4	105	9							
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	13	1	3353	3	Y	86	86	1			52
							5	4	95	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	24	1	4248	3	Y	112	108	1			64
							123	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	17	1	4218	3	Y	101	102	1			63
							111	9									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	14	1	3927	3	Y	80	86	1			57
							12	4	88	9							
07	5673	X	4121	-0-	-1552	-0-	15	1	3977	3	Y	101	93	1			65
							18	4	111	9							
08	5673	X	4081	-0-	-1592	-0-	16	1	3947	3	Y	102	97	1			70
							6	4	112	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					70

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	4020	X	2328	-0-	-1692	-0-	13	1	2242	3	Y	66	69	1			36
							73	9									
05	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	13	1	3181	3	Y	100	87	1			49
							110	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	13	1	3813	3	Y	126	110	1			65
							12	4	139	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	13	1	3673	3	Y	128	120	1			73
							17	4	141	9							
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	15	1	3607	3	Y	124	119	1			78
							5	4	136	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					78

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	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	34	1	5933	3	Y	125	108	1			64
							138	9									
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	26	1	6229	3	Y	126	118	1			72
							139	9									
06	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	18	1	5587	3	Y	110	111	1			71
							18	4	121	9							
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	21	1	5680	3	Y	93	99	1			65
							25	4	102	9							
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	22	1	5773	3	Y	108	102	1			71
							9	4	119	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					71

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	8400	X	8354	-0-	-46	-0-	47	1	8130	3	Y	161	142	1			73
							177	9									
05	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	35	1	8405	3	Y	183	167	1			89
							201	9									
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	28	1	8213	3	Y	150	154	1			85
							26	4	165	9							
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	31	1	8326	3	Y	152	150	1			87
							37	4	167	9							
*08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	32	1	8284	3	Y	143	142	1			88
							13	4	157	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	221	1	6013	3	Y	879	871	0			36
							7	4	967	9							
05	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	126	1	5311	3	Y	665	683	0			18
							732	9									
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	172	1	7228	3	Y	776	772	0			22
							1	4	854	9							
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	Y	784	783	0			23
							3	4	862	9							
*08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	171	1	7161	3	Y	788	789	0			22
							1	4	867	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					22

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	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	252	1	6882	3	Y	455	452	0			17
							9	4	501	9							
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	171	1	7263	3	Y	513	522	0			8
							1	4	564	9							
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	158	1	6653	3	Y	443	442	0			9
							1	4	487	9							
07	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	158	1	6755	3	Y	455	454	0			10
							3	4	501	9							
08	8928	X	7252	-0-	-1676	-0-	156	1	6523	3	Y	520	520	0			10
							1	4	572	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					10

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	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	254	1	6928	3	Y	626	622	0			20
							9	4	689	9							
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	185	1	7861	3	Y	759	770	0			9
							1	4	835	9							
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	184	1	7733	3	Y	598	597	0			10
							1	4	658	9							
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	179	1	7665	3	Y	576	575	0			11
							4	4	634	9							
*08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	203	1	8529	3	Y	584	584	0			11
							2	4	642	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					11

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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	3	Y	399	399	0			24
							1	4	439	9							
05	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	21	1	2248	3	Y	471	470	0			25
							518	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	21	1	2110	3	Y	459	457	0			27
							3	4	505	9							
07	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	28	1	2487	3	Y	412	409	0			30
							3	4	453	9							
08	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	26	1	2177	3	Y	402	405	0			27
							2	4	442	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	37	1	3598	3	Y	482	482	0			23
							1	4	530	9							
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	31	1	3537	3	Y	467	467	0			23
							1	4	514	9							
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	3	Y	413	412	0			24
							5	4	454	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	3	Y	424	421	0			27
							4	4	466	9							
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	38	1	3110	3	Y	388	391	0			24
							2	4	427	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					24

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	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	43	1	4281	3	Y	566	566	0			30
							2	4	623	9							
05	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	38	1	4261	3	Y	599	598	0			31
							1	4	659	9							
06	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	42	1	4218	3	Y	518	515	0			34
							5	4	570	9							
07	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	41	1	3672	3	Y	465	461	0			38
							5	4	512	9							
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	46	1	3822	3	Y	518	521	0			35
							3	4	570	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					35

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	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	3	Y	742	743	0			38
							2	4	816	9							
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	40	1	4452	3	Y	767	767	0			38
							1	4	844	9							
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	39	1	3896	3	Y	649	646	0			41
							5	4	714	9							
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	46	1	4150	3	Y	704	699	0			46
							5	4	774	9							
08	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	50	1	4204	3	Y	687	691	0			42
							3	4	756	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					42

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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	3	Y	425	425	0			15
							1	4	468	9							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2807	3	Y	426	426	0			15
							469	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	Y	398	396	0			17
							3	4	438	9							
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	29	1	2545	3	Y	346	343	0			20
							3	4	381	9							
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	27	1	2315	3	Y	358	360	0			18
							2	4	394	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	6270	X	5438	-0-	-832	-0-	168	1	4571	3	Y	630	625	0			29
							6	4	693	9							
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	138	1	5829	3	Y	757	769	0			17
							833	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	130	1	5404	3	Y	694	691	0			20
							763	9									
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	5676	3	Y	739	738	0			21
							3	4	813	9							
*08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	132	1	5516	3	Y	710	712	0			19
							1	4	781	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					19

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	6510	X	6104	-0-	-406	-0-	190	1	5156	3	Y	684	679	0			32
							6	4	752	9							
05	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	114	1	4815	3	Y	628	642	0			18
							691	9									
06	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	116	1	4827	3	Y	571	569	0			20
							628	9									
07	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	131	1	5627	3	Y	704	702	0			22
							3	4	774	9							
08	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	138	1	5775	3	Y	732	733	0			21
							1	4	805	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					21

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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	193	1	5263	3	Y	676	669	0			28
							7	4	744	9							
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	126	1	5312	3	Y	683	696	0			15
							751	9									
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	121	1	5065	3	Y	632	629	0			18
							695	9									
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	124	1	5335	3	Y	633	632	0			19
							3	4	696	9							
*08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	125	1	5234	3	Y	596	597	0			18
							1	4	656	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					18

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	6690	X	6268	-0-	-422	-0-	197	1	5361	3	Y	639	634	0			28
							7	4	703	9							
05	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	119	1	5034	3	Y	621	634	0			15
							683	9									
06	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	128	1	5356	3	Y	641	638	0			18
							705	9									
07	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	127	1	5477	3	Y	608	608	0			18
							3	4	669	9							
08	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	135	1	5645	3	Y	620	621	0			17
							1	4	682	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	202	1	5504	3	Y	886	879	0			40
							7	4	975	9							
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	146	1	6205	3	Y	1008	1026	0			22
							1	4	1109	9							
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	154	1	6452	3	Y	950	946	0			26
							1	4	1045	9							
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	164	1	6994	3	Y	1029	1028	0			27
							3	4	1132	9							
*08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	163	1	6804	3	Y	878	881	0			24
							1	4	966	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					24

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	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	71	1	6648	3	Y	1097	1112	0			47
							1207	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	72	1	6994	3	Y	1007	1017	0			37
							1108	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	141	1	6613	3	Y	1017	1002	0			52
							8	4	1119	9							
07	9579	X	7644	-0-	-1935	-0-	133	1	6389	3	Y	1003	1011	0			44
							19	4	1103	9							
08	9579	X	8461	-0-	-1118	-0-	74	1	7200	3	Y	1077	1067	0			54
							2	4	1185	9							
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					54

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	6690	X	6539	-0-	-151	-0-	59	1	5564	3	Y	833	842	0			38
							916	9									
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	71	1	6813	3	Y	963	963	0			38
							1059	9									
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	116	1	5389	3	Y	779	775	0			42
							6	4	857	9							
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	123	1	5870	3	Y	883	885	0			40
							17	4	971	9							
*08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	59	1	5729	3	Y	866	861	0			45
							2	4	953	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					45

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	2370	N	637	-0-	-1733	-0-	5	1	442	3	Y	173	193	0			11
							190	9									
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	6	1	551	3	Y	222	221	0			12
							244	9									
06	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	31	1	1452	3	Y	634	611	0			35
							2	4	697	9							
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	3	Y	566	573	0			28
							5	4	623	9							
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1600	3	Y	318	326	0			20
							1	4	350	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	78	1	7315	3	Y	1011	1021	0			40
							1112	9									
05	7471	X	5661	-0-	-1810	-0-	51	1	4891	3	Y	654	672	0			22
							719	9									
06	7230	X	6894	-0-	-336	-0-	122	1	5728	3	Y	943	920	0			45
							7	4	1037	9							
07	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	126	1	5976	3	Y	1025	1028	0			42
							17	4	1128	9							
08	9331	X	7559	-0-	-1772	-0-	65	1	6360	3	Y	1029	1023	0			48
							2	4	1132	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					48

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	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	85	1	7933	3	Y	1228	1235	0			48
							1351	9									
05	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	74	1	7268	3	Y	1170	1178	0			40
							1	4	1287	9							
06	8790	X	5181	-0-	-3609	-0-	94	1	4370	3	Y	647	656	0			31
							5	4	712	9							
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	175	1	8363	3	Y	1001	992	0			40
							25	4	1101	9							
*08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	72	1	6961	3	Y	1180	1165	0			55
							2	4	1298	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					55

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	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	59	1	5500	3	Y	876	878	0			34
							964	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	52	1	5035	3	Y	800	807	0			27
							880	9									
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	115	1	5377	3	Y	884	869	0			42
							6	4	972	9							
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	111	1	5313	3	Y	799	808	0			33
							16	4	879	9							
*08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	50	1	4972	3	Y	718	717	0			34
							2	4	790	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					34

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	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	79	1	7401	3	Y	1354	1373	0			56
							1489	9									
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	89	1	8711	3	Y	1561	1561	0			56
							1	4	1717	9							
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	174	1	8113	3	Y	1443	1428	0			71
							9	4	1587	9							
07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	184	1	8822	3	Y	1381	1395	0			57
							26	4	1519	9							
08	9703	X	9516	-0-	-187	-0-	82	1	8016	3	Y	1286	1283	0			60
							3	4	1415	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	269	1	3816	3	Y	681	682	0			6
							3	4	749	9							
05	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	180	1	3938	3	Y	780	774	0			12
							2	4	858	9							
06	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	260	1	3408	3	Y	708	713	0			7
							779	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	401	1	4000	3	Y	848	841	0			14
							19	4	933	9							
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	234	1	3701	3	Y	801	810	0			5
							1	4	881	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-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	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	223	1	3161	3	Y	600	605	0			7
							2	4	660	9							
05	4402	X	3374	-0-	-1028	-0-	123	1	2681	3	Y	517	515	0			9
							1	4	569	9							
06	4650	X	3036	-0-	-1614	-0-	178	1	2330	3	Y	480	483	0			6
							528	9									
07	5766	X	3305	-0-	-2461	-0-	249	1	2483	3	Y	510	507	0			9
							12	4	561	9							
08	5766	X	1748	-0-	-4018	-0-	86	1	1352	3	Y	282	290	0			1
							310	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1

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	4740	X	3118	-0-	-1622	-0-	163	1	2312	3	Y	583	582	0			10
							2	4	641	9							
05	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	107	1	2332	3	Y	611	607	0			14
							1	4	672	9							
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	155	1	2037	3	Y	540	544	0			10
							594	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	236	1	2350	3	Y	555	552	0			13
							11	4	611	9							
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1	2282	3	Y	615	619	0			9
							677	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					9

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	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	165	1	2342	3	Y	558	560	0			7
							2	4	614	9							
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	132	1	2876	3	Y	672	666	0			13
							1	4	739	9							
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	2746	3	Y	703	705	0			11
							773	9									
07	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	279	1	2785	3	Y	640	638	0			13
							13	4	704	9							
08	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	177	1	2795	3	Y	670	676	0			7
							737	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	248	1	3509	3	Y	753	752	0			13
							2	4	828	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3254	3	Y	618	616	0			15
							1	4	680	9							
06	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	221	1	2894	3	Y	553	557	0			11
							608	9									
07	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	285	1	2844	3	Y	582	578	0			15
							13	4	640	9							
08	4464	X	3640	-0-	-824	-0-	178	1	2828	3	Y	575	581	0			9
							1	4	633	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	457	1	6462	3	Y	721	721	0			13
							4	4	793	9							
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	344	1	7510	3	Y	786	780	0			19
							3	4	865	9							
06	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	438	1	5753	3	Y	694	699	0			14
							1	4	763	9							
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	772	1	7704	3	Y	808	802	0			20
							36	4	889	9							
*08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	520	1	8239	3	Y	829	837	0			12
							2	4	912	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					12

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	5130	X	3849	-0-	-1281	-0-	207	1	2933	3	Y	643	633	0			18
							2	4	707	9							
05	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	159	1	3489	3	Y	657	653	0			22
							2	4	723	9							
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	260	1	3404	3	Y	656	659	0			19
							722	9									
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	308	1	3066	3	Y	623	620	0			22
							14	4	685	9							
08	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	212	1	3361	3	Y	688	693	0			17
							1	4	757	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					17

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	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	294	1	4159	3	Y	800	798	0			13
							3	4	880	9							
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	199	1	4350	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	352	1	4612	3	Y	683	685	0			14
							751	9									
07	5518	X	4323	-0-	-1195	-0-	335	1	3347	3	Y	568	567	0			15
							16	4	625	9							
08	5518	X	3510	-0-	-2008	-0-	176	1	2791	3	Y	493	500	0			8
							1	4	542	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	4710	X	1277	-0-	-3433	-0-	68	1	973	3	Y	214	221	0			2
							1	4	235	9							
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	160	1	3503	3	Y	573	563	0			12
							2	4	630	9							
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	207	1	2708	3	Y	462	467	0			7
							508	9									
07	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	272	1	2719	3	Y	491	488	0			10
							13	4	540	9							
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	220	1	3479	3	Y	563	567	0			6
							1	4	619	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	217	1	3065	3	Y	736	732	0			12
							2	4	810	9							
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	3	Y	518	518	0			12
							2	4	570	9							
06	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	232	1	3042	3	Y	612	612	0			12
							673	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	2872	3	Y	648	644	0			16
							13	4	713	9							
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	170	1	2678	3	Y	465	474	0			7
							512	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					7

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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	366	1	5175	3	Y	512	512	0			13
							3	4	563	9							
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	267	1	5834	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	427	1	5610	3	Y	348	350	0			10
							1	4	383	9							
07	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	470	1	4689	3	Y	525	519	0			16
							22	4	578	9							
*08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	354	1	5609	3	Y	699	702	0			13
							1	4	769	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					13

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	3240	X	3171	-0-	-69	-0-	12	1	3029	3	Y	118	117	0			16
							130	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	12	1	3295	3	Y	139	140	0			15
							153	9									
06	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	11	1	3098	3	Y	104	103	0			16
							114	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	11	1	3094	3	Y	85	86	0			15
							94	9									
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	12	1	3362	3	Y	128	128	0			15
							141	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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 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	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	22	1	5683	3	Y	400	395	0			20
							1	4	440	9							
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	22	1	5772	3	Y	412	420	0			12
							453	9									
06	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	20	1	5455	3	Y	384	380	0			16
							422	9									
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	21	1	5789	3	Y	384	388	0			12
							422	9									
08	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	20	1	5359	3	Y	359	358	0			13
							395	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					13

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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	19	1	4639	3	Y	269	265	0			16
							296	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	17	1	4585	3	Y	247	254	0			9
							272	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4171	3	Y	230	227	0			12
							253	9									
07	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	15	1	4205	3	Y	229	232	0			9
							252	9									
08	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	16	1	4323	3	Y	222	221	0			10
							244	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					10

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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	45	1	11069	3	Y	866	854	0			40
							1	4	953	9							
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	3	Y	828	846	0			22
							1	4	911	9							
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	38	1	10587	3	Y	840	829	0			33
							1	4	924	9							
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	38	1	11058	3	Y	865	873	0			25
							1	4	952	9							
08	11687	X	11684	-0-	-3	-0-	39	1	10719	3	Y	842	840	0			27
							926	9									
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					27

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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	30	1	7628	3	Y	708	697	0			38
							1	4	779	9							
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	29	1	7677	3	Y	751	764	0			25
							826	9									
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	27	1	7456	3	Y	728	720	0			33
							1	4	801	9							
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	27	1	7518	3	Y	703	711	0			25
							773	9									
*08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	27	1	7411	3	Y	732	730	0			27
							805	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480 X	6277	-0-	-203	-0-	23	1	5796	3	Y	415	409	0			19
						1	4	457	9							
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	23	1	5989	3	Y	451	458	0			12
						496	9									
06	6240 X	6084	-0-	-156	-0-	21	1	5594	3	Y	426	421	0			17
						469	9									
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	21	1	5788	3	Y	397	402	0			12
						437	9									
*08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	21	1	5668	3	Y	405	404	0			13
						446	9									
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

04	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	32	1	8090	3	Y	481	473	0			27
						1	4	529	9							
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	31	1	8098	3	Y	466	476	0			17
						513	9									
06	8340 X	8109	-0-	-231	-0-	27	1	7591	3	Y	445	440	0			22
						1	4	490	9							
07	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	28	1	7852	3	Y	435	440	0			17
						479	9									
*08	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	28	1	7828	3	Y	445	445	0			17
						490	9									
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	44	1	6411	3	Y	788	795	0			46
						51	4	867	9							
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	46	1	6741	3	Y	857	855	0			48
						1	4	943	9							
06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	49	1	6401	3	Y	770	772	0			46
						847	9									
07	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	63	1	6266	3	Y	763	760	0			49
						1	4	839	9							
*08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	65	1	6465	3	Y	751	756	0			44
						826	9									
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	55	1	7912	3	Y	825	830	0			54
							63	4	908	9							
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	56	1	8077	3	Y	883	881	0			56
							1	4	971	9							
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	60	1	7998	3	Y	817	819	0			54
							1	4	899	9							
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	77	1	7636	3	Y	757	757	0			54
							1	4	833	9							
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	77	1	7825	3	Y	786	789	0			51
							1	4	865	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					51

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	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	58	1	8347	3	Y	985	994	0			47
							66	4	1084	9							
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	59	1	8666	3	Y	1044	1041	0			50
							2	4	1148	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	62	1	8025	3	Y	947	950	0			47
							1042	9									
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	84	1	8347	3	Y	908	906	0			49
							1	4	999	9							
*08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	79	1	7974	3	Y	895	900	0			44
							1	4	985	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					44

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	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	49	1	7052	3	Y	805	811	0			45
							56	4	886	9							
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	49	1	7205	3	Y	840	839	0			46
							1	4	924	9							
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	54	1	7063	3	Y	810	810	0			46
							891	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	74	1	7298	3	Y	784	781	0			49
							1	4	862	9							
*08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	72	1	7165	3	Y	813	815	0			47
							894	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					47

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	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	59	1	8457	3	Y	1138	1145	0			64
							67	4	1252	9							
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	59	1	8656	3	Y	1226	1222	0			68
							2	4	1349	9							
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	64	1	8446	3	Y	1159	1160	0			67
							1	4	1275	9							
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	87	1	8689	3	Y	1143	1138	0			72
							2	4	1257	9							
*08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	88	1	8915	3	Y	1177	1180	0			69
							1	4	1295	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	40	1	8877	3	Y	1363	1425	1			178
							1	4	1499	9							
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	1412	1448	1			142
							8	4	1553	9							
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	43	1	8405	3	Y	1309	1246	1			205
							8	4	1440	9							
07	11501	X	10124	-0-	-1377	-0-	56	1	8597	3	Y	1335	1383	1			157
							2	4	1469	9							
08	11501	X	10291	-0-	-1210	-0-	93	1	8723	3	Y	1340	1269	1			228
							1	4	1474	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					228

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	54	1	7834	3	Y	1020	1032	0			66
							63	4	1122	9							
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	56	1	8140	3	Y	1104	1100	0			70
							1	4	1214	9							
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	59	1	7736	3	Y	984	989	0			65
							1082	9									
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	81	1	8082	3	Y	1057	1047	0			75
							1	4	1163	9							
*08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	75	1	7598	3	Y	944	955	0			64
							1	4	1038	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

04	5430	X	4943	-0-	-487	-0-	229	1	4162	3	Y	501	502	0			31
							1	4	551	9							
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	225	1	4218	3	Y	535	541	0			25
							2	4	589	9							
06	5430	X	4414	-0-	-1016	-0-	220	1	3647	3	Y	496	492	0			29
							1	4	546	9							
07	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	244	1	3841	3	Y	542	545	0			26
							1	4	596	9							
08	5270	X	3650	-0-	-1620	-0-	213	1	2914	3	Y	475	476	0			25
							523	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

04	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	151	1	2762	3	Y	312	313	0			28
							1	4	343	9							
05	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	142	1	2659	3	Y	444	448	0			24
							1	4	488	9							
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	153	1	2541	3	Y	445	441	0			28
							1	4	490	9							
07	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	173	1	2727	3	Y	506	507	0			27
							1	4	557	9							
08	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	143	1	1952	3	Y	410	412	0			25
							451	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5148	-0-	-732	-0-	241	1	4378	3	Y	480	480	0			32
							1	4	528	9							
05	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	247	1	4610	3	Y	467	473	0			26
							2	4	514	9							
06	5880	X	4496	-0-	-1384	-0-	227	1	3770	3	Y	453	449	0			30
							1	4	498	9							
07	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	250	1	3944	3	Y	468	470	0			28
							1	4	515	9							
08	5115	X	4230	-0-	-885	-0-	252	1	3454	3	Y	476	478	0			26
							524	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	149	1	2717	3	Y	465	466	0			31
							1	4	512	9							
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	137	1	2567	3	Y	473	478	0			26
							1	4	520	9							
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	127	1	2103	3	Y	421	417	0			30
							463	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	145	1	2286	3	Y	502	504	0			28
							1	4	552	9							
08	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	139	1	1900	3	Y	486	488	0			26
							535	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	39	1	8572	3	Y	1057	1106	1			135
							1	4	1163	9							
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	37	1	8564	3	Y	1148	1172	1			111
							7	4	1263	9							
06	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	42	1	8282	3	Y	1054	1004	1			161
							8	4	1159	9							
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	55	1	8395	3	Y	1093	1130	1			124
							2	4	1202	9							
*08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	93	1	8660	3	Y	1185	1114	1			195
							1	4	1304	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					195

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	26	1	5776	3	Y	674	721	1			84
							1	4	741	9							
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	29	1	6798	3	Y	731	749	1			66
							6	4	804	9							
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	34	1	6596	3	Y	764	719	1			111
							6	4	840	9							
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	44	1	6720	3	Y	756	785	1			82
							2	4	832	9							
*08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	69	1	6476	3	Y	650	626	1			106
							1	4	715	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	25	1	5435	3	Y	663	682	1			75
							729	9									
05	6603	X	6189	-0-	-414	-0-	23	1	5435	3	Y	660	678	1			57
							5	4	726	9							
06	6390	X	5925	-0-	-465	-0-	27	1	5262	3	Y	574	549	1			82
							5	4	631	9							
07	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	36	1	5537	3	Y	614	633	1			63
							2	4	675	9							
08	6386	X	5666	-0-	-720	-0-	53	1	5034	3	Y	525	506	1			82
							1	4	578	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

04	857	X	114	-0-	-743	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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 SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

04	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	218	1	3973	3	Y	526	526	0			36
							1	4	579	9							
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	213	1	3977	3	Y	505	512	0			29
							2	4	556	9							
06	5670	X	4600	-0-	-1070	-0-	230	1	3817	3	Y	502	498	0			33
							1	4	552	9							
07	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	246	1	3878	3	Y	498	501	0			30
							1	4	548	9							
08	5177	X	4385	-0-	-792	-0-	261	1	3572	3	Y	502	504	0			28
							552	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	293	1	5326	3	Y	456	457	0			36
							1	4	502	9							
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	3	Y	407	413	0			30
							2	4	448	9							
06	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	262	1	4335	3	Y	405	402	0			33
							1	4	446	9							
07	6293	X	5321	-0-	-972	-0-	286	1	4499	3	Y	486	488	0			31
							1	4	535	9							
08	6293	X	4825	-0-	-1468	-0-	290	1	3982	3	Y	502	504	0			29
							1	4	552	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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 #: 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	8340	X	6733	-0-	-1607	-0-	309	1	5623	3	Y	727	728	0			43
							1	4	800	9							
05	8618	X	6020	-0-	-2598	-0-	272	1	5079	3	Y	606	614	0			35
							2	4	667	9							
06	6540	X	5075	-0-	-1465	-0-	254	1	4208	3	Y	556	552	0			39
							1	4	612	9							
07	6944	X	5126	-0-	-1818	-0-	266	1	4190	3	Y	608	610	0			37
							1	4	669	9							
08	6944	X	5048	-0-	-1896	-0-	293	1	4008	3	Y	679	681	0			35
							747	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					35

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	3	Y	456	465	0			31
							502	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	89	1	3083	3	Y	535	511	0			55
							1	4	589	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	3	Y	552	562	0			45
							1	4	607	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	86	1	2822	3	Y	423	439	0			29
							11	4	465	9							
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	3	Y	499	491	0			37
							549	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					37

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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	3611	3	Y	406	419	0			34
							1	4	447	9							
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	3	Y	412	398	0			48
							1	4	453	9							
06	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	74	1	2915	3	Y	400	410	0			38
							1	4	440	9							
07	3968	X	3503	-0-	-465	-0-	89	1	2882	3	Y	474	474	0			38
							11	4	521	9							
*08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	135	1	3721	3	Y	491	486	0			43
							540	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					43

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	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	78	1	2581	3	Y	267	265	0			22
							294	9									
05	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	69	1	2375	3	Y	275	265	0			32
							303	9									
06	4020	X	2724	-0-	-1296	-0-	60	1	2369	3	Y	267	273	0			26
							1	4	294	9							
07	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	76	1	2503	3	Y	253	258	0			21
							10	4	278	9							
08	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	85	1	2338	3	Y	220	221	0			20
							242	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20

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	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	109	1	3577	3	Y	386	395	0			26
							425	9									
05	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	92	1	3166	3	Y	369	357	0			38
							1	4	406	9							
06	4770	X	3244	-0-	-1526	-0-	72	1	2855	3	Y	287	302	0			23
							1	4	316	9							
07	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	97	1	3171	3	Y	311	313	0			21
							13	4	342	9							
08	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	114	1	3145	3	Y	343	338	0			26
							377	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					26

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	3870	X	2237	-0-	-1633	-0-	111	1	2007	3	Y	108	108	0			14
							119	9									
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	179	1	3361	3	Y	265	268	0			11
							2	4	292	9							
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	210	1	3476	3	Y	157	155	0			13
							1	4	173	9							
07	4402	X	3530	-0-	-872	-0-	197	1	3099	3	Y	212	213	0			12
							1	4	233	9							
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	251	1	3432	3	Y	224	225	0			11
							246	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

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	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	231	1	3218	3	Y	562	558	0			32
							618	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	328	1	4644	3	Y	722	731	0			23
							794	9									
06	5490	X	3892	-0-	-1598	-0-	252	1	3130	3	Y	464	464	0			23
							510	9									
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	415	1	5082	3	Y	758	752	0			29
							1	4	834	9							
*08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	424	1	5461	3	Y	792	793	0			28
							871	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					28

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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	345	1	4806	3	Y	691	687	0			21
							760	9									
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	285	1	4023	3	Y	621	630	0			12
							683	9									
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	315	1	3914	3	Y	629	629	0			12
							692	9									
07	5549	X	4528	-0-	-1021	-0-	296	1	3621	3	Y	555	550	0			17
							611	9									
08	5549	X	4040	-0-	-1509	-0-	256	1	3299	3	Y	441	442	0			16
							485	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					16

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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	265	1	3693	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	154	1	2171	3	Y	305	310	0			12
							336	9									
06	3150	X	1683	-0-	-1467	-0-	103	1	1275	3	Y	277	276	0			13
							305	9									
07	5301	X	2158	-0-	-3143	-0-	137	1	1678	3	Y	312	309	0			16
							343	9									
08	5301	X	2059	-0-	-3242	-0-	129	1	1654	3	Y	251	252	0			15
							276	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					15

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	6120	X	4985	-0-	-1135	-0-	134	1	4452	3	Y	362	361	0			26
							1	4	398	9							
05	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	140	1	4834	3	Y	305	298	0			33
							1	4	336	9							
06	6120	X	5176	-0-	-944	-0-	118	1	4700	3	Y	324	330	0			27
							2	4	356	9							
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	148	1	4833	3	Y	291	297	0			21
							19	4	320	9							
*08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	188	1	5181	3	Y	329	323	0			27
							362	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					27

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	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	77	1	2534	3	Y	264	272	0			21
							290	9									
05	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	60	1	2055	3	Y	331	315	0			37
							364	9									
06	3090	X	2617	-0-	-473	-0-	55	1	2178	3	Y	348	354	0			31
							1	4	383	9							
07	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	71	1	2318	3	Y	314	321	0			24
							9	4	345	9							
08	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	87	1	2389	3	Y	301	300	0			25
							331	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					25

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	2190	X	1767	-0-	-423	-0-	44	1	1435	3	Y	262	260	0			21
							288	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421	0			50
							1	4	495	9							
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	67	1	2664	3	Y	305	325	0			30
							1	4	336	9							
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	3	Y	321	325	0			26
							11	4	353	9							
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	113	1	3108	3	Y	328	325	0			29
							361	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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 #: 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	4500	X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0			23
							437	9									
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0			15
							866	9									
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	393	1	4887	3	Y	675	674	0			16
							743	9									
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	364	1	4450	3	Y	626	621	0			21
							689	9									
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	310	1	3992	3	Y	487	488	0			20
							536	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					20

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	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1			92
							1	4	483	9							
05	20646	X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1			104
							388	9									
06	19980	X	15950	-0-	-4030	-0-	650	1	14951	3	Y	316	327	1			93
							1	4	348	9							
07	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	902	1	20295	3	Y	442	462	1			73
							486	9									
*08	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	852	1	19431	3	Y	381	368	1			86
							9	4	419	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					86

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	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	595	1	13748	3	Y	438	413	1			86
							482	9									
05	13237	X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1			108
							440	9									
06	12810	X	11859	-0-	-951	-0-	478	1	10972	3	Y	372	380	1			100
							409	9									
07	15314	X	11648	-0-	-3666	-0-	480	1	10793	3	Y	341	380	1			61
							375	9									
08	15314	X	11058	-0-	-4256	-0-	449	1	10233	3	Y	337	322	1			76
							5	4	371	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					76

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	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	1249	1	28649	3	Y	876	888	1			63
							33	4	964	9							
05	31806	X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1			93
							15	4	891	9							
06	32940	X	28084	-0-	-4856	-0-	1152	1	26126	3	Y	732	735	1			90
							1	4	805	9							
07	32829	X	27916	-0-	-4913	-0-	1162	1	25931	3	Y	724	747	1			67
							27	4	796	9							
08	32829	X	28612	-0-	-4217	-0-	1175	1	26420	3	Y	794	816	1			45
							144	4	873	9							
09	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					45

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	-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
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	5820	X	5065	-0-	-755	-0-	32	1	4813	3	Y	199	198	0			34
							1	4	219	9							
05	6014	X	5000	-0-	-1014	-0-	28	1	4704	3	Y	243	245	0			32
							1	4	267	9							
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	26	1	4456	3	Y	241	232	0			41
							8	4	265	9							
07	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	24	1	4507	3	Y	252	242	0			51
							1	4	277	9							
08	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	27	1	4747	3	Y	244	224	0			71
							268	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					71

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	130	130	0			20
							1	4	143	9							
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	17	1	2740	3	Y	162	164	0			18
							178	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	17	1	2867	3	Y	167	159	0			26
							5	4	184	9							
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	Y	156	151	0			31
							172	9									
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	16	1	2808	3	Y	141	131	0			41
							155	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					41

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	1745	3	2776	4	Y	118	82	1			36
							130	9									
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	3	Y	188	26	1			198
							5511	4	207	9							
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	3	Y	160	139	1			219
							3512	4	176	9							
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	59	1	3423	3	Y	172	214	1			177
							1569	4	189	9							
08	6944	X	5018	-0-	-1926	-0-	33	1	1610	3	Y	140	136	1			181
							3221	4	154	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					181

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

04	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	1273	3	2026	4	Y	75	256	1			110
							83	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3763	-0-	-2177	-0-	1389	3	2208	4	Y	151	405	1			174
							166	9									
05	6138	X	5040	-0-	-1098	-0-	12	1	849	3	Y	246	49	1			371
							3908	4	271	9							
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	3	Y	233	235	1			369
							2775	4	256	9							
07	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	44	1	2580	3	Y	210	318	1			261
							1182	4	231	9							
*08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	1859	3	Y	257	222	1			296
							3717	4	283	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					296

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	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1			250
							427	9									
05	16368	X	15686	-0-	-682	-0-	726	1	14760	3	Y	181	185	1			246
							1	4	199	9							
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	728	1	14755	3	Y	373	366	1			253
							410	9									
07	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	683	1	13991	3	Y	318	330	1			241
							350	9									
*08	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	754	1	15580	3	Y	362	371	1			232
							45	4	398	9							
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					232

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0			31
							2	4	263	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1868	3	Y	367	359	0			39
							4	4	404	9							
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	272	1	2240	3	Y	231	242	0			28
							8	4	254	9							
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	279	1	2298	3	Y	231	233	0			26
							7	4	254	9							
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	249	1	2189	3	Y	241	241	0			26
							5	4	265	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					26

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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0			11
							359	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	408	1	3791	3	Y	317	315	0			13
							349	9									
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	3766	3	Y	332	333	0			12
							365	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	466	1	4076	3	Y	291	295	0			8
							320	9									
08	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	404	1	3529	3	Y	270	271	0			7
							297	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	250	1	4599	3	Y	926	913	0			71
							3	4	1019	9							
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	281	1	4538	3	Y	570	590	0			51
							627	9									
06	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	252	1	4368	3	Y	648	645	0			54
							713	9									
07	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	298	1	4247	3	Y	488	502	0			40
							24	4	537	9							
*08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	277	1	4581	3	Y	941	908	0			73
							1035	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					73

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	6540	X	5881	-0-	-659	-0-	256	1	4694	3	Y	844	834	0			67
							3	4	928	9							
05	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	308	1	4975	3	Y	809	802	0			74
							890	9									
06	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	267	1	4634	3	Y	806	808	0			72
							887	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	320	1	4567	3	Y	974	961	0			85
							26	4	1071	9							
08	5270	X	5133	-0-	-137	-0-	239	1	3940	3	Y	867	878	0			74
							954	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					74

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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	265	1	4864	3	Y	804	793	0			68
							3	4	884	9							
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	301	1	4877	3	Y	885	868	0			85
							974	9									
06	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	262	1	4558	3	Y	885	887	0			83
							974	9									
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	319	1	4564	3	Y	1073	1058	0			98
							26	4	1180	9							
08	5766	X	5627	-0-	-139	-0-	270	1	4453	3	Y	822	845	0			75
							904	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					75

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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	270	1	4954	3	Y	806	796	0			70
							3	4	887	9							
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	318	1	5136	3	Y	925	905	0			90
							1018	9									
06	6270	X	6097	-0-	-173	-0-	277	1	4801	3	Y	926	927	0			89
							1019	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	330	1	4707	3	Y	1100	1086	0			103
							26	4	1210	9							
*08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	306	1	5062	3	Y	957	972	0			88
							1053	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2040 X	1820	-0-	-220	-0-	250	1	1303	3	Y	107	109	1			80
						149	4	118	9							
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	301	1	1765	3	Y	137	125	1			92
						4	4	151	9							
06	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	291	1	1685	3	Y	127	132	1			87
						46	4	140	9							
07	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	404	1	1841	3	Y	125	129	1			83
						330	4	138	9							
08	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	368	1	1887	3	Y	120	64	1			139
						143	4	132	9							
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					139

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	2250 X	1043	-0-	-1207	-0-	148	1	772	3	Y	32	35	1			28
						88	4	35	9							
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3390 X	3347	-0-	-43	-0-	483	1	2520	3	Y	52	52	1			40
						287	4	57	9							
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	713	1	4191	3	Y	70	63	1			47
						10	4	77	9							
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	752	1	4349	3	Y	58	62	1			43
						119	4	64	9							
07	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	553	1	2519	3	Y	39	49	1			33
						451	4	43	9							
08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-	619	1	3173	3	Y	42	23	1			52
						240	4	46	9							
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					52

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	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	3	Y	110	110	0			15
						1	4	121	9							
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	16	1	2656	3	Y	150	150	0			15
						165	9									
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	15	1	2683	3	Y	122	120	0			17
						5	4	134	9							
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2730	3	Y	119	116	0			20
						131	9									
*08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	16	1	2792	3	Y	100	95	0			25
						110	9									
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 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	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0			29
							1	4	201	9							
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172	0			23
							183	9									
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	15	1	2686	3	Y	122	121	0			24
							5	4	134	9							
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2778	3	Y	140	133	0			31
							154	9									
*08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	14	1	2532	3	Y	131	120	0			42
							144	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					42

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	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	18	1	2873	3	Y	115	116	0			18
							1	4	127	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126	0			14
							134	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	107	104	0			17
							5	4	118	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	Y	120	115	0			22
							1	4	132	9							
08	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	14	1	2544	3	Y	84	82	0			24
							92	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					24

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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	3	Y	414	414	0			19
							1	4	455	9							
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422	0			19
							1	4	464	9							
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	34	1	3513	3	Y	371	370	0			20
							5	4	408	9							
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	40	1	3580	3	Y	364	361	0			23
							4	4	400	9							
*08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	39	1	3310	3	Y	357	359	0			21
							3	4	393	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					21

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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	33	1	3182	3	Y	195	195	0			6
							1	4	215	9							
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214	0			6
							1	4	235	9							
06	2970	X	2411	-0-	-559	-0-	21	1	2121	3	Y	242	241	0			7
							3	4	266	9							
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	31	1	2762	3	Y	164	163	0			8
							3	4	180	9							
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	38	1	3109	3	Y	201	202	0			7
							2	4	221	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	20	1	3122	3	Y	140	137	0			19
							1	4	154	9							
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	19	1	3043	3	Y	156	159	0			16
							172	9									
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	18	1	3027	3	Y	144	140	0			20
							5	4	158	9							
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	3	Y	120	119	0			21
							1	4	132	9							
*08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3127	3	Y	73	74	0			20
							80	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					20

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	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	14	1	2273	3	Y	101	101	0			16
							1	4	111	9							
05	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	17	1	2704	3	Y	132	132	0			16
							145	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	3	Y	123	119	0			20
							5	4	135	9							
07	2480	N	1444	-0-	-1036	-0-	7	1	1370	3	Y	61	67	0			14
							67	9									
*08	3100	N	3666	-0-	566	566	19	1	3478	3	Y	154	128	0			40
							169	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					40

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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	33	1	3237	3	Y	293	293	0			16
							1	4	322	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	27	1	3098	3	Y	268	268	0			16
							1	4	295	9							
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	28	1	2833	3	Y	245	244	0			17
							4	4	270	9							
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	34	1	3064	3	Y	225	223	0			19
							4	4	248	9							
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	35	1	2938	3	Y	218	219	0			18
							2	4	240	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					18

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	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	3	Y	1047	1014	0			84
							4	4	1152	9							
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	5615	3	Y	1209	1179	0			114
							1330	9									
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	1011	1029	0			96
							1112	9									
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	363	1	5179	3	Y	697	726	0			67
							29	4	767	9							
*08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	355	1	5873	3	Y	847	840	0			74
							932	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					74

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	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	19	1	1892	3	Y	197	197	0			13
							1	4	217	9							
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	26	1	2790	3	Y	226	226	0			13
							249	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	3	Y	208	207	0			14
							3	4	229	9							
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	27	1	2453	3	Y	274	272	0			16
							3	4	301	9							
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	32	1	2663	3	Y	266	267	0			15
							2	4	293	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					15

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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	3	Y	303	303	0			16
							1	4	333	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	2189	3	Y	266	266	0			16
							293	9									
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	21	1	2111	3	Y	239	238	0			17
							3	4	263	9							
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	22	1	2041	3	Y	228	226	0			19
							3	4	251	9							
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	24	1	2078	3	Y	240	241	0			18
							2	4	264	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	3	Y	212	212	0			7
							1	4	233	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	20	1	2194	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	19	1	1979	3	Y	212	211	0			8
							3	4	233	9							
07	3100	N	3233	-0-	133	133	31	1	2833	3	Y	332	330	0			10
							4	4	365	9							
*08	3100	N	3835	-0-	735	868	40	1	3392	3	Y	364	365	0			9
							3	4	400	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	40	1	3834	3	Y	523	523	0			26
							1	4	575	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	37	1	4164	3	Y	535	535	0			26
							1	4	589	9							
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	3	Y	493	491	0			28
							5	4	542	9							
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	58	1	5162	3	Y	602	597	0			33
							6	4	662	9							
*08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	60	1	5047	3	Y	514	517	0			30
							4	4	565	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					30

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	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	252	1	4628	3	Y	709	699	0			60
							3	4	780	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	288	1	4657	3	Y	819	801	0			78
							901	9									
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	4956	3	Y	467	497	0			48
							514	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	325	1	4636	3	Y	477	478	0			47
							26	4	525	9							
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	281	1	4640	3	Y	663	649	0			61
							729	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					61

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	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	298	1	5471	3	Y	979	950	0			81
							4	4	1077	9							
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	355	1	5763	3	Y	1002	986	0			97
							1	4	1102	9							
06	6810	X	6796	-0-	-14	-0-	315	1	5463	3	Y	925	933	0			89
							1018	9									
07	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	379	1	5401	3	Y	798	811	0			76
							30	4	878	9							
08	7223	X	6881	-0-	-342	-0-	339	1	5595	3	Y	861	860	0			77
							947	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					77

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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	63	1	6132	3	Y	503	503	0			24
							2	4	553	9							
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	51	1	5661	3	Y	493	493	0			24
							1	4	542	9							
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	3	Y	459	457	0			26
							6	4	505	9							
07	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	54	1	4830	3	Y	479	476	0			29
							6	4	527	9							
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	65	1	5410	3	Y	491	494	0			26
							4	4	540	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					26

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	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	80	1	7838	3	Y	998	999	0			54
							3	4	1098	9							
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	72	1	7921	3	Y	965	965	0			54
							1	4	1062	9							
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	77	1	7781	3	Y	909	905	0			58
							10	4	1000	9							
07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	86	1	7745	3	Y	985	978	0			65
							10	4	1084	9							
*08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	90	1	7580	3	Y	834	840	0			59
							6	4	917	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					59

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	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	42	1	4145	3	Y	439	439	0			21
						2	4	483	9							
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	37	1	4166	3	Y	435	435	0			21
						1	4	479	9							
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	44	1	4476	3	Y	493	491	0			23
						6	4	542	9							
07	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	51	1	4571	3	Y	433	430	0			26
						6	4	476	9							
*08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	54	1	4489	3	Y	460	462	0			24
						3	4	506	9							
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

04	3750 X	3286	-0-	-464	-0-	30	1	2925	3	Y	300	300	0			18
						1	4	330	9							
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	28	1	3208	3	Y	312	312	0			18
						1	4	343	9							
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	3	Y	269	267	0			20
						4	4	296	9							
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	42	1	3785	3	Y	312	310	0			22
						5	4	343	9							
*08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	45	1	3807	3	Y	304	306	0			20
						3	4	334	9							
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

04	5010 X	4668	-0-	-342	-0-	43	1	4213	3	Y	373	373	0			25
						2	4	410	9							
05	5177 X	4728	-0-	-449	-0-	38	1	4240	3	Y	408	408	0			25
						1	4	449	9							
06	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	40	1	3973	3	Y	366	364	0			27
						5	4	403	9							
07	4371 X	4167	-0-	-204	-0-	41	1	3729	3	Y	356	354	0			29
						5	4	392	9							
*08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	47	1	3936	3	Y	360	362	0			27
						3	4	396	9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	3	Y	481	479	0			18
						2	4	529	9							
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	51	1	5017	3	Y	469	468	0			19
						2	4	516	9							
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	45	1	4574	3	Y	407	408	0			18
						448	9									
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	46	1	4835	3	Y	434	434	0			18
						477	9									
*08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	45	1	4745	3	Y	402	402	0			18
						442	9									
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					18

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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	22	1	3332	3	Y	129	127	0			19
							1	4	142	9							
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	20	1	3354	3	Y	109	115	0			13
							1	4	120	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	19	1	3134	3	Y	117	112	0			18
							5	4	129	9							
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	78	80	0			16
							1	4	86	9							
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	18	1	3278	3	Y	70	66	0			20
							77	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20

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	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	3	Y	711	709	0			31
							2	4	782	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	66	1	6355	3	Y	612	612	0			31
							2	4	673	9							
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	62	1	6376	3	Y	550	550	0			31
							1	4	605	9							
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	64	1	6718	3	Y	597	597	0			31
							657	9									
*08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	62	1	6481	3	Y	568	567	0			32
							625	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					32

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	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	17	1	2712	3	Y	120	118	0			20
							1	4	132	9							
05	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	13	1	2119	3	Y	127	130	0			17
							140	9									
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	22	1	3691	3	Y	183	170	0			30
							6	4	201	9							
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	2946	3	Y	123	125	0			28
							135	9									
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	17	1	2989	3	Y	99	95	0			32
							109	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

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	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	61	1	6132	3	Y	140	142	0			22
							2	4	154	9							
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	64	1	6234	3	Y	800	791	0			31
							2	4	880	9							
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	58	1	5967	3	Y	707	707	0			31
							1	4	778	9							
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	56	1	5887	3	Y	635	636	0			30
							699	9									
*08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	56	1	5839	3	Y	626	624	0			32
							689	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	59	1	5908	3	Y	810	807	0			31
							2	4	891	9							
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	66	1	6337	3	Y	627	628	0			30
							2	4	690	9							
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	58	1	5838	3	Y	594	594	0			30
							653	9									
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	59	1	6106	3	Y	620	621	0			29
							682	9									
*08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	58	1	6014	3	Y	570	569	0			30
							627	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					30

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	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	104	1	10533	3	Y	1209	1205	0			45
							4	4	1330	9							
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	1181	1179	0			47
							4	4	1299	9							
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	103	1	10462	3	Y	1005	1006	0			46
							1	4	1106	9							
07	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	98	1	10345	3	Y	1029	1030	0			45
							1	4	1132	9							
*08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	93	1	9703	3	Y	940	938	0			47
							1034	9									
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					47

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	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	712	1	15058	3	Y	406	391	1			87
							447	9									
05	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	682	1	13869	3	Y	163	172	1			78
							1	4	179	9							
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	3	Y	251	255	1			74
							276	9									
07	15066	X	10112	-0-	-4954	-0-	458	1	9390	3	Y	240	246	1			68
							264	9									
08	15066	X	10427	-0-	-4639	-0-	469	1	9690	3	Y	218	228	1			58
							28	4	240	9							
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					58

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	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	65	1	6653	3	Y	669	667	0			29
							3	4	736	9							
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	68	1	6600	3	Y	621	621	0			29
							2	4	683	9							
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	62	1	6387	3	Y	620	619	0			30
							1	4	682	9							
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	61	1	6406	3	Y	628	628	0			30
							691	9									
*08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	64	1	6671	3	Y	630	628	0			32
							693	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	3	Y	390	389	0			16
							429	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	88	1	897	3	Y	168	175	0			9
							1	4	185	9							
06	1350	N	827	-0-	-523	-0-	65	1	623	3	Y	126	127	0			8
							139	9									
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	344	1	3044	3	Y	897	862	0			43
							33	4	987	9							
*08	3100	N	3592	-0-	492	1800	279	1	2727	3	Y	533	552	0			24
							586	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	1020					Y	NO RPT					24

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	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	229	1	2234	3	Y	298	296	0			17
							328	9									
05	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	249	1	2545	3	Y	333	330	0			20
							3	4	366	9							
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	248	1	2374	3	Y	280	281	0			19
							308	9									
07	3131	X	1417	-0-	-1714	-0-	130	1	1152	3	Y	111	117	0			13
							13	4	122	9							
08	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	196	1	1918	3	Y	246	242	0			17
							271	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					17

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	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	460	1	4494	3	Y	277	281	0			17
							1	4	305	9							
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	399	1	4069	3	Y	409	402	0			24
							5	4	450	9							
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	428	1	4099	3	Y	491	487	0			28
							540	9									
07	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	480	1	4249	3	Y	329	333	0			24
							46	4	362	9							
08	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	391	1	3821	3	Y	341	343	0			22
							375	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					22

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	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	86	1	836	3	Y	204	210	0			19
							224	9									
05	1457	X	975	-0-	-482	-0-	68	1	700	3	Y	187	187	0			19
							1	4	206	9							
06	1410	X	838	-0-	-572	-0-	62	1	592	3	Y	167	168	0			18
							184	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	1615	3	Y	389	378	0			29
							18	4	428	9							
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	199	208	0			20
							219	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	343	1	3340	3	Y	360	372	0			19
							396	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	367	1	3756	3	Y	409	406	0			22
							5	4	450	9							
06	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	406	1	3882	3	Y	427	424	0			25
							470	9									
07	3193	X	2119	-0-	-1074	-0-	196	1	1732	3	Y	156	167	0			14
							19	4	172	9							
*08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	474	1	4634	3	Y	446	438	0			22
							491	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					22

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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	456	1	4458	3	Y	632	639	0			43
							1	4	695	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	392	1	4004	3	Y	701	694	0			50
							5	4	771	9							
06	4770	X	4737	-0-	-33	-0-	383	1	3666	3	Y	625	626	0			49
							688	9									
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	542	1	4794	3	Y	628	625	0			52
							52	4	691	9							
08	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	374	1	3660	3	Y	575	582	0			45
							633	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					45

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	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	418	1	4078	3	Y	366	369	0			27
							403	9									
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	474	1	4845	3	Y	372	370	0			29
							7	4	409	9							
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	486	1	4654	3	Y	345	345	0			29
							380	9									
07	5425	X	2713	-0-	-2712	-0-	258	1	2285	3	Y	132	140	0			21
							25	4	145	9							
08	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	447	1	4375	3	Y	269	266	0			24
							296	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					24

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	14220	X	13315	-0-	-905	-0-	583	1	12330	3	Y	365	350	1			230
							402	9									
05	13609	X	12249	-0-	-1360	-0-	566	1	11509	3	Y	157	163	1			224
							1	4	173	9							
06	13560	X	11813	-0-	-1747	-0-	540	1	10939	3	Y	304	300	1			228
							334	9									
07	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	578	1	11848	3	Y	306	311	1			223
							337	9									
*08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	563	1	11630	3	Y	311	322	1			212
							33	4	342	9							
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	898	3	Y	89	83	1			14
							98	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	935	3	Y	77	78	1			13
							1	4	85	9							
07	1085	X	951	-0-	-134	-0-	87	1	755	3	Y	89	86	1			16
							11	4	98	9							
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	63	1	713	3	Y	76	68	1			24
							1	4	84	9							
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					24

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	2370	X	792	-0-	-1578	-0-	71	1	652	3	Y	63	77	1			8
							69	9									
05	1736	X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	405	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
06	2280	X	1020	-0-	-1260	-0-	93	1	872	3	Y	49	47	1			8
							1	4	54	9							
07	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1	973	3	Y	59	56	1			11
							14	4	65	9							
08	2356	X	1283	-0-	-1073	-0-	96	1	1101	3	Y	76	64	1			23
							2	4	84	9							
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					23

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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	414	1	3830	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	438	1	3453	3	Y	182	176	1			24
							200	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1	3602	3	Y	164	165	1			23
							4	4	180	9							
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	409	1	3509	3	Y	187	182	1			28
							49	4	206	9							
08	4960	X	3139	-0-	-1821	-0-	242	1	2765	3	Y	116	111	1			33
							4	4	128	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					33

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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	160	161	0			11
							4	4	176	9							
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	Y	328	328	0			11
							4	4	361	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	168	1	1522	3	Y	282	283	0			10
							8	4	310	9							
07	2387	X	594	-0-	-1793	-0-	34	1	298	3	Y	235	237	0			8
							3	4	259	9							
08	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	151	1	1470	3	Y	204	198	0	5	1	9
							5	4	224	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	575	1	6030	3	Y	885	859	0			106
							974	9									
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	787	802	0			91
							866	9									
06	5730	X	3217	-0-	-2513	-0-	249	1	2540	3	Y	389	437	0			43
							428	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	524	1	5613	3	Y	889	795	0			137
							978	9									
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	488	1	4953	3	Y	818	836	0			119
							11	4	900	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					119

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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0			66
							638	9									
05	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	544	552	0			58
							598	9									
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	435	1	4435	3	Y	637	645	0			50
							701	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	371	1	3969	3	Y	633	587	0			96
							696	9									
*08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	404	1	4100	3	Y	598	611	0			83
							9	4	658	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					83

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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	3	Y	559	548	0			64
							615	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	328	1	3444	3	Y	591	593	0			62
							650	9									
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	379	1	3864	3	Y	572	589	0			45
							629	9									
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	325	1	3482	3	Y	556	517	0			84
							612	9									
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	340	1	3448	3	Y	514	527	0			71
							7	4	565	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					71

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	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	233	1	2437	3	Y	331	325	0			31
							364	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	281	1	2947	3	Y	360	360	0			31
							396	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	287	1	2932	3	Y	383	390	0			24
							421	9									
07	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	241	1	2579	3	Y	270	258	0			36
							297	9									
08	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	235	1	2381	3	Y	259	265	0			30
							5	4	285	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	311	1	3259	3	Y	470	459	0			42
							517	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	320	1	3362	3	Y	489	491	0			40
							538	9									
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	362	1	3693	3	Y	547	556	0			31
							602	9									
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	280	1	2996	3	Y	486	455	0			62
							535	9									
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	318	1	3227	3	Y	417	432	0			47
							7	4	459	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					47

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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	309	1	3238	3	Y	449	442	0			45
							494	9									
05	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	317	1	3323	3	Y	424	430	0			39
							466	9									
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	365	1	3719	3	Y	460	468	0			31
							506	9									
07	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	282	1	3024	3	Y	404	378	0			57
							444	9									
08	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	325	1	3298	3	Y	437	440	0			54
							7	4	481	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					54

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	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	277	1	2898	3	Y	414	408	0			45
							455	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3457	3	Y	419	422	0			42
							461	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	316	1	3229	3	Y	386	399	0			29
							425	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	306	1	3272	3	Y	309	292	0			46
							340	9									
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	307	1	3120	3	Y	352	352	0			46
							7	4	387	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					46

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	337	337	0			3
							7	4	371	9							
05	1271	N	703	-0-	-568	-0-	59	1	434	3	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	116	1	1055	3	Y	189	190	0			-0-
							6	4	208	9							
07	1488	N	353	-0-	-1135	-0-	19	1	165	3	Y	152	152	0			-0-
							2	4	167	9							
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	Y	154	150	0	4	1	-0-
							2	4	169	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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 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	2760	X	1463	-0-	-1297	-0-	117	1	1090	3	Y	225	225	0			11
							8	4	248	9							
05	2852	X	1191	-0-	-1661	-0-	101	1	738	3	Y	317	317	0			11
							3	4	349	9							
06	2370	X	1418	-0-	-952	-0-	117	1	1068	3	Y	206	207	0			10
							6	4	227	9							
07	2449	X	742	-0-	-1707	-0-	54	1	464	3	Y	200	201	0			9
							4	4	220	9							
08	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	163	1	1578	3	Y	189	184	0	4	1	10
							5	4	208	9							
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					10

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	34500	X	34314	-0-	-186	-0-	1401	1	32117	3	Y	690	709	1			56
							37	4	759	9							
05	34751	X	33021	-0-	-1730	-0-	1370	1	30960	3	Y	613	592	1			77
							17	4	674	9							
06	37050	X	31376	-0-	-5674	-0-	1299	1	29449	3	Y	570	570	1			77
							1	4	627	9							
07	36859	X	31836	-0-	-5023	-0-	1338	1	29850	3	Y	561	578	1			60
							31	4	617	9							
08	36859	X	31754	-0-	-5105	-0-	1317	1	29618	3	Y	598	617	1			41
							161	4	658	9							
09	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					Y	NO RPT					41

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	36	37	0			11
							40	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	3	Y	274	258	0			27
							301	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1043	3	Y	208	201	0			34
							1	4	229	9							
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	3	Y	180	192	0			22
							8	4	198	9							
08	1612	X	1256	-0-	-356	-0-	118	1	1026	3	Y	102	110	0			14
							112	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

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	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	219	1	3055	3	Y	482	479	0			25
							530	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	244	1	3446	3	Y	614	623	0			16
							675	9									
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	372	1	4627	3	Y	756	755	0			17
							832	9									
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	399	1	4883	3	Y	813	807	0			23
							894	9									
*08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	390	1	5018	3	Y	1022	1023	0			22
							1124	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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 #: 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	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	411	1	5723	3	Y	1154	1146	0			40
							1269	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	384	1	5432	3	Y	1143	1157	0			26
							1257	9									
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	450	1	5586	3	Y	1128	1128	0			26
							1241	9									
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	448	1	5493	3	Y	1028	1020	0			34
							1	4	1131	9							
*08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	5433	3	Y	977	979	0			32
							1075	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					32

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	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	149	1	2080	3	Y	388	386	0			22
							427	9									
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	195	1	2753	3	Y	536	543	0			15
							590	9									
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	195	1	2427	3	Y	467	467	0			15
							514	9									
07	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	167	1	2035	3	Y	400	397	0			18
							440	9									
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	183	1	2357	3	Y	345	346	0			17
							380	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	363	1	5055	3	Y	1092	1085	0			35
							1201	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	315	1	4456	3	Y	1012	1024	0			23
							1113	9									
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	366	1	4552	3	Y	932	932	0			23
							1025	9									
07	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	386	1	4714	3	Y	880	874	0			29
							968	9									
08	6386	X	5538	-0-	-848	-0-	338	1	4351	3	Y	772	774	0			27
							849	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					27

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	4410	X	3132	-0-	-1278	-0-	171	1	2377	3	Y	531	528	0			23
							584	9									
05	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	166	1	2344	3	Y	587	597	0			13
							646	9									
06	4020	X	3098	-0-	-922	-0-	184	1	2286	3	Y	571	572	0			12
							628	9									
07	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	137	1	1675	3	Y	405	402	0			15
							446	9									
08	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	95	1	1216	3	Y	272	273	0			14
							299	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18150	X	15756	-0-	-2394	-0-	659	1	14733	3	Y	331	345	1			178
							364	9									
05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	730	1	15222	3	Y	410	352	1			236
							2	4	451	9							
06	19320	X	15234	-0-	-4086	-0-	647	1	14221	3	Y	332	360	1			208
							1	4	365	9							
07	15717	X	13369	-0-	-2348	-0-	552	1	12462	3	Y	283	305	1			186
							44	4	311	9							
*08	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	688	1	15388	3	Y	325	335	1			176
							35	4	358	9							
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					176

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	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	445	1	9959	3	Y	192	182	1			146
							211	9									
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	492	1	10241	3	Y	263	223	1			186
							1	4	289	9							
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	377	1	8269	3	Y	199	218	1			167
							219	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	370	1	8374	3	Y	246	250	1			163
							30	4	271	9							
*08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	303	1	6755	3	Y	180	196	1			147
							15	4	198	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					147

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	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	519	1	4382	3	Y	337	335	0			56
							7	4	371	9							
05	5425	X	4501	-0-	-924	-0-	431	1	3751	3	Y	282	288	0			50
							9	4	310	9							
06	5250	X	4687	-0-	-563	-0-	465	1	3831	3	Y	343	343	0			50
							14	4	377	9							
07	5456	X	4689	-0-	-767	-0-	467	1	3849	3	Y	328	330	0			48
							12	4	361	9							
08	5456	X	4281	-0-	-1175	-0-	403	1	3536	3	Y	304	308	0			44
							8	4	334	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					44

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	Y	256	257	0			6
							11	4	282	9							
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	104	1	768	3	Y	228	229	0			5
							4	4	251	9							
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	156	1	1416	3	Y	240	241	0			4
							8	4	264	9							
07	1984	N	628	-0-	-1356	-0-	35	1	302	3	Y	262	263	0			3
							3	4	288	9							
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1053	3	Y	179	174	0	4	1	4
							3	4	197	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1051	1	2844	3	Y	461	489	1			96
							507	9									
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	691	1	2590	3	Y	495	469	1			122
							545	9									
06	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	682	1	2259	3	Y	421	466	1			77
							17	4	463	9							
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	953	1	2359	3	Y	422	332	1			167
							4	4	464	9							
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	826	1	2299	3	Y	407	422	1			152
							1	4	448	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					152

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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	512	1	7150	3	Y	963	956	0			42
							1	4	1059	9							
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	510	1	7223	3	Y	1004	1017	0			29
							1	4	1104	9							
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	606	1	7543	3	Y	978	979	0			28
							1	4	1076	9							
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	572	1	7007	3	Y	870	863	0			35
							1	4	957	9							
*08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	587	1	7566	3	Y	792	794	0			33
							1	4	871	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					33

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	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	369	1	8196	3	Y	337	325	1			35
							2	4	371	9							
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	536	1	7808	3	Y	322	314	1			43
							2	4	354	9							
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	826	1	7459	3	Y	379	379	1			43
							1	4	417	9							
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	581	1	7884	3	Y	442	462	1			23
							486	9									
*08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	456	1	8177	3	Y	354	351	1			26
							9	4	389	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					26

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	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	434	1	9621	3	Y	465	449	1			47
							2	4	512	9							
05	10633	X	10384	-0-	-249	-0-	633	1	9220	3	Y	480	464	1			63
							3	4	528	9							
06	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1001	1	9044	3	Y	656	644	1			75
							1	4	722	9							
07	10633	X	9760	-0-	-873	-0-	619	1	8403	3	Y	671	709	1			37
							738	9									
*08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554	1	9944	3	Y	794	773	1			58
							11	4	873	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2589	3	Y	444	441	0			21
						488	9									
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	198	1	2797	3	Y	547	554	0			14
						602	9									
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2447	3	Y	555	555	0			14
						611	9									
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	3	Y	568	564	0			18
						625	9									
*08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	2680	3	Y	572	573	0			17
						629	9									
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	3	Y	304	293	0			35
						3	4	334	9							
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	195	1	1692	3	Y	250	255	0			30
						4	4	275	9							
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	3	Y	253	255	0			28
						6	4	278	9							
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	189	1	1554	3	Y	246	248	0			26
						5	4	271	9							
08	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	163	1	1428	3	Y	263	263	0			26
						3	4	289	9							
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960 X	6880	-0-	-80	-0-	278	1	6172	3	Y	390	381	1			42
						1	4	429	9							
05	6882 X	6797	-0-	-85	-0-	409	1	5961	3	Y	386	374	1			54
						2	4	425	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	654	1	5906	3	Y	532	523	1			63
						1	4	585	9							
07	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	383	1	5199	3	Y	400	438	1			25
						440	9									
*08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	375	1	6746	3	Y	351	348	1			28
						8	4	386	9							
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					28

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	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	3	Y	213	212	0			27
						2	4	234	9							
05	2356 N	1798	-0-	-558	-0-	163	1	1417	3	Y	195	197	0			25
						3	4	215	9							
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	179	1	1470	3	Y	207	208	0			24
						5	4	228	9							
07	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	156	1	1286	3	Y	177	180	0			21
						4	4	195	9							
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	134	1	1175	3	Y	167	169	0			19
						3	4	184	9							
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	279	1	2362	3	Y	363	362	0			50
							4	4	399	9							
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	284	1	2474	3	Y	406	405	0			51
							6	4	447	9							
06	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	282	1	2318	3	Y	432	434	0			49
							8	4	475	9							
07	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	268	1	2209	3	Y	425	428	0			46
							7	4	468	9							
08	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	246	1	2163	3	Y	454	454	0			46
							5	4	499	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					46

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	23130	X	21728	-0-	-1402	-0-	888	1	20355	3	Y	420	427	1			38
							23	4	462	9							
05	23901	X	19899	-0-	-4002	-0-	828	1	18703	3	Y	325	319	1			44
							10	4	358	9							
06	21810	X	19058	-0-	-2752	-0-	792	1	17944	3	Y	293	295	1			42
							322	9									
07	22444	X	21186	-0-	-1258	-0-	893	1	19902	3	Y	337	342	1			37
							20	4	371	9							
08	22444	X	20740	-0-	-1704	-0-	862	1	19389	3	Y	348	360	1			25
							106	4	383	9							
09	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT					25

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	3000	N	3260	-0-	260	1076	323	1	2723	3	Y	191	199	0			25
							4	4	210	9							
05	2774	N	1698	-0-	-1076	-0-	166	1	1439	3	Y	82	92	0			15
							3	4	90	9							
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	3	Y	124	123	0			16
							5	4	136	9							
07	3906	X	1405	-0-	-2501	-0-	131	1	1073	3	Y	180	177	0			19
							3	4	198	9							
08	3906	X	1438	-0-	-2468	-0-	128	1	1119	3	Y	172	173	0			18
							2	4	189	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					18

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	14250	X	13624	-0-	-626	-0-	548	1	12566	3	Y	464	450	1			43
							510	9									
05	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	582	1	13027	3	Y	483	474	1			52
							1	4	531	9							
06	14250	X	12890	-0-	-1360	-0-	546	1	11878	3	Y	424	408	1			68
							466	9									
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	590	1	12510	3	Y	443	455	1			56
							487	9									
*08	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	568	1	12602	3	Y	434	443	1			47
							8	4	477	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 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	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	-0-					237
05	26133 X	14523	-0-	-11610	-0-	566	1	11521	3	Y	2214	1819	1			632
						1	4	2435	9							
06	25290 X	23907	-0-	-1383	-0-	1103	1	22361	3	Y	403	706	1			329
						443	9									
07	T. A.	22465	-0-	22465	22465	1026	1	21015	3	Y	385	429	1			285
						424	9									
08	T. A.	22903	-0-	22903	45368	1035	1	21381	3	Y	387	406	1			266
						61	4	426	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45368					Y	NO RPT					266

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	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1			288
						371	9									
05	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	1261	1	25666	3	Y	222	215	1			295
						2	4	244	9							
06	22740 X	20651	-0-	-2089	-0-	953	1	19309	3	Y	354	355	1			294
						389	9									
07	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	796	1	16302	3	Y	308	319	1			283
						339	9									
08	16833 X	13433	-0-	-3400	-0-	606	1	12516	3	Y	250	266	1			267
						36	4	275	9							
09	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					267

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	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	Y	283	271	0			33
						1	4	311	9							
05	3100 N	3137	-0-	37	37	258	1	2243	3	Y	574	554	0			53
						5	4	631	9							
06	2707 N	2670	-0-	-37	-0-	252	1	2079	3	Y	301	323	0			31
						8	4	331	9							
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	205	1	1688	3	Y	248	254	0			25
						5	4	273	9							
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	243	1	2133	3	Y	323	320	0			28
						5	4	355	9							
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					28

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	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0			35
						5	4	359	9							
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	459	1	3992	3	Y	382	380	0			37
						9	4	420	9							
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	480	1	3944	3	Y	416	416	0			37
						14	4	458	9							
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	564	1	4647	3	Y	410	414	0			33
						14	4	451	9							
*08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	544	1	4777	3	Y	280	290	0			23
						11	4	308	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					23

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	3240	X	2591	-0-	-649	-0-	252	1	2130	3	Y	187	183	0			22
							3	4	206	9							
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	271	1	2360	3	Y	165	168	0			19
							6	4	182	9							
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	289	1	2379	3	Y	173	175	0			17
							9	4	190	9							
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	277	1	2283	3	Y	187	187	0			17
							7	4	206	9							
08	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	235	1	2064	3	Y	177	178	0			16
							5	4	195	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					16

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	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	3	Y	268	266	0			37
							3	4	295	9							
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	1930	3	Y	220	226	0			31
							4	4	242	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	234	1	1926	3	Y	208	213	0			26
							7	4	229	9							
07	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	254	1	2090	3	Y	226	226	0			26
							6	4	249	9							
08	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	234	1	2051	3	Y	233	234	0			25
							4	4	256	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					25

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	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	532	1	11810	3	Y	428	411	1			44
							3	4	471	9							
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	758	1	11039	3	Y	495	474	1			65
							3	4	545	9							
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1186	1	10710	3	Y	339	361	1			43
							1	4	373	9							
07	12121	X	11891	-0-	-230	-0-	792	1	10766	3	Y	302	327	1			18
							1	4	332	9							
08	12121	X	7941	-0-	-4180	-0-	407	1	7300	3	Y	205	206	1			17
							8	4	226	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					17

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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	338	1	3304	3	Y	183	170	0			30
							1	4	201	9							
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2533	3	Y	121	132	0			19
							133	9									
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	291	1	2311	3	Y	155	147	0			27
							2	4	171	9							
07	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	269	1	2220	3	Y	155	161	0			21
							14	4	171	9							
08	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	241	1	2110	3	Y	126	128	0			19
							1	4	139	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					19

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	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.		34	-0-	34	34	3	1	28	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					1

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1516	1	4103	3	Y	387	423	1			85
							1	4	426	9							
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	801	1	3002	3	Y	441	417	1			109
							485	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	888	1	2941	3	Y	471	496	1			84
							22	4	518	9							
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	1329	1	3287	3	Y	450	354	1			180
							5	4	495	9							
08	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	1069	1	2976	3	Y	316	363	1			133
							1	4	348	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

04	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	262	1	3419	3	Y	549	546	0			35
							604	9									
05	5766	X	4058	-0-	-1708	-0-	260	1	3263	3	Y	486	487	0			34
							535	9									
06	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	202	1	2507	3	Y	386	382	0			38
							425	9									
07	4433	X	3854	-0-	-579	-0-	249	1	3076	3	Y	463	459	0			42
							20	4	509	9							
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	323	1	4166	3	Y	698	707	0			33
							768	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	2948	3	Y	443	441	0			33
							487	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	241	1	3018	3	Y	447	447	0			33
							492	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	252	1	3127	3	Y	515	510	0			38
							567	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	273	1	3376	3	Y	567	561	0			44
							22	4	624	9							
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	225	1	2898	3	Y	475	484	0			35
							523	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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 #: 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	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	669	1	15354	3	Y	523	506	1			50
							575	9									
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	642	1	14412	3	Y	475	472	1			53
							2	4	523	9							
06	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	670	1	14573	3	Y	496	469	1			80
							546	9									
07	15500	X	13596	-0-	-1904	-0-	593	1	12587	3	Y	378	406	1			52
							416	9									
*08	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	646	1	14353	3	Y	461	462	1			51
							9	4	507	9							
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	4653	3	Y	575	572	0			34
							633	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4750	3	Y	602	602	0			34
							662	9									
06	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	353	1	4380	3	Y	575	570	0			39
							633	9									
07	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	333	1	4121	3	Y	545	539	0			45
							27	4	600	9							
*08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	373	1	4805	3	Y	629	638	0			36
							692	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

04	6030	X	4852	-0-	-1178	-0-	312	1	4074	3	Y	424	421	0			43
							466	9									
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	291	1	3647	3	Y	385	386	0			42
							424	9									
06	5010	X	4071	-0-	-939	-0-	273	1	3388	3	Y	373	369	0			46
							410	9									
07	5177	X	4539	-0-	-638	-0-	300	1	3717	3	Y	452	448	0			50
							25	4	497	9							
08	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	280	1	3605	3	Y	449	459	0			40
							494	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

04	3000	N	2730	-0-	-270	5	172	1	2248	3	Y	282	281	0			28
							310	9									
05	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	189	1	2367	3	Y	314	313	0			29
							345	9									
06	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	162	1	2017	3	Y	257	255	0			31
							283	9									
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	197	1	2442	3	Y	318	315	0			34
							16	4	350	9							
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	170	1	2189	3	Y	333	339	0			28
							366	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	455	1	10098	3	Y	380	367	1			36
							2	4	418	9							
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	793	1	11564	3	Y	398	384	1			50
							4	4	438	9							
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	1290	1	11650	3	Y	360	370	1			40
							1	4	396	9							
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	953	1	12940	3	Y	395	416	1			19
							1	4	435	9							
*08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	740	1	13281	3	Y	415	405	1			29
							15	4	457	9							
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					29

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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	231	1	3227	3	Y	535	532	0			27
							589	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618	0			19
							671	9									
06	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	233	1	2892	3	Y	481	480	0			20
							529	9									
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	257	1	3135	3	Y	513	509	0			24
							564	9									
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	254	1	3268	3	Y	509	511	0			22
							560	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					22

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	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	585	1	12199	3	Y	298	314	1			138
							2	4	328	9							
05	12803	X	12801	-0-	-2	-0-	576	1	11904	3	Y	290	251	1			177
							2	4	319	9							
06	14700	X	12024	-0-	-2676	-0-	535	1	11173	3	Y	286	288	1			175
							1	4	315	9							
07	11780	X	10524	-0-	-1256	-0-	463	1	9788	3	Y	238	300	1			113
							11	4	262	9							
*08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	592	1	12430	3	Y	268	242	1			139
							4	4	295	9							
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					139

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	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	230	1	2997	3	Y	415	413	0			28
							457	9									
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	251	1	3145	3	Y	424	424	0			28
							466	9									
06	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	238	1	2957	3	Y	413	409	0			32
							454	9									
07	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	236	1	2934	3	Y	403	400	0			35
							20	4	443	9							
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	256	1	3295	3	Y	423	430	0			28
							465	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	69128	X	14616	-0-	-54512	-0-	588 540	1 9	13488	3	Y	491	474	1			49
05	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	643 2	1 4	14436 561	3 9	Y	510	500	1			59
06	25290	X	14102	-0-	-11188	-0-	598 516	1 9	12988	3	Y	469	448	1			80
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	599 1	1 4	12739 443	3 9	Y	403	425	1			58
*08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	578 8	1 4	12836 479	3 9	Y	435	440	1			53
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					53

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	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	255 408	1 9	3333	3	Y	371	369	0			19
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	318 437	1 9	3983	3	Y	397	397	0			19
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	340 344	1 9	4223	3	Y	313	310	0			22
07	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	272 22	1 4	3367 255	3 9	Y	232	229	0			25
*08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	323 259	1 9	4159	3	Y	235	241	0			19
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					19

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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	288 706	1 9	4008	3	Y	642	638	0			27
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	286 721	1 9	4043	3	Y	655	664	0			18
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	313 645	1 9	3886	3	Y	586	585	0			19
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	318 596	1 9	3891	3	Y	542	538	0			23
08	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	286 507	1 9	3672	3	Y	461	462	0			22
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					22

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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	374 2	1 4	8303 336	3 9	Y	305	298	1			30
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	574 3	1 4	8376 369	3 9	Y	335	322	1			43
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	922 1	1 4	8327 325	3 9	Y	295	303	1			35
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	658 354	1 9	8931	3	Y	322	340	1			17
*08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	505 10	1 4	9062 300	3 9	Y	273	270	1			20
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					20

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	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	745	1	16657	3	Y	384	393	1			283
							422	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	714	1	14886	3	Y	365	321	1			327
							2	4	402	9							
06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	706	1	15502	3	Y	340	359	1			308
							1	4	374	9							
07	18414	X	16190	-0-	-2224	-0-	669	1	15114	3	Y	321	338	1			291
							54	4	353	9							
08	18414	X	15565	-0-	-2849	-0-	650	1	14535	3	Y	315	330	1			276
							33	4	347	9							
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					276

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	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1			357
							358	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	536	1	11168	3	Y	322	283	1			396
							1	4	354	9							
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	454	1	9959	3	Y	247	272	1			371
							272	9									
07	12121	X	10756	-0-	-1365	-0-	443	1	9996	3	Y	256	267	1			360
							35	4	282	9							
08	12121	X	10715	-0-	-1406	-0-	447	1	9979	3	Y	243	255	1			348
							22	4	267	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					348

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	17250	X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1			426
							428	9									
05	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	655	1	13635	3	Y	396	346	1			476
							1	4	436	9							
06	16560	X	14243	-0-	-2317	-0-	603	1	13246	3	Y	357	380	1			453
							1	4	393	9							
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	635	1	14350	3	Y	375	389	1			439
							51	4	413	9							
*08	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	620	1	13846	3	Y	357	375	1			421
							31	4	393	9							
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					421

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	12600	X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1			137
							205	9									
05	13020	X	8350	-0-	-4670	-0-	373	1	7779	3	Y	179	158	1			158
							1	4	197	9							
06	12600	X	8778	-0-	-3822	-0-	376	1	8239	3	Y	148	160	1			146
							163	9									
07	14074	X	8220	-0-	-5854	-0-	342	1	7716	3	Y	123	134	1			135
							27	4	135	9							
08	14074	X	6601	-0-	-7473	-0-	278	1	6217	3	Y	84	93	1			126
							14	4	92	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					126

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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	191 627	1 9	2666	3	Y	570	566	0			27
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	192 589	1 9	2713	3	Y	535	543	0			19
06	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	168 589	1 9	2086	3	Y	535	535	0			19
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	214 563	1 9	2622	3	Y	512	508	0			23
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	191 503	1 9	2451	3	Y	457	458	0			22
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					22

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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	185 476	1 9	2584	3	Y	433	430	0			15
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	174 466	1 9	2464	3	Y	424	429	0			10
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	238 459	1 9	2963	3	Y	417	417	0			10
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	307 483	1 9	3758	3	Y	439	435	0			14
*08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	302 450	1 9	3888	3	Y	409	410	0			13
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					13

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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	184 637	1 9	2568	3	Y	579	575	0			25
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	176 681	1 9	2490	3	Y	619	627	0			17
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	230 671	1 9	2858	3	Y	610	610	0			17
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	200 670	1 9	2444	3	Y	609	604	0			22
*08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	208 581	1 9	2679	3	Y	528	529	0			21
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					21

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	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	229 517	1 9	2988	3	Y	470	468	0			32
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	258 571	1 9	3232	3	Y	519	519	0			32
06	4080	X	4012	-0-	-68	-0-	257 564	1 9	3191	3	Y	513	508	0			37
07	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	214 18	1 4	2662 443	3 9	Y	403	400	0			40
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	249 539	1 9	3215	3	Y	490	499	0			31
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	371 387	1 9	4839	3	Y	352	350	0			24
05	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	378 436	1 9	4737	3	Y	396	395	0			25
06	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	386 440	1 9	4790	3	Y	400	396	0			29
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	466 39	1 4	5779 550	3 9	Y	500	495	0			34
08	6696	X	5378	-0-	-1318	-0-	359 396	1 9	4623	3	Y	360	367	0			27
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					27

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	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	118 616	1 9	3502	3	Y	560	552	0			13
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	114 487	1 9	3514	3	Y	443	446	0			10
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	116 405	1 9	3416	3	Y	368	365	0			13
07	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	124 438	1 9	3647	3	Y	398	402	0			9
08	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	105 420	1 9	3201	3	Y	382	381	0			10
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					10

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	15578	X	3750	-0-	-11828	-0-	107 469	1 9	3174	3	Y	426	422	0			7
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	107 464	1 9	3312	3	Y	422	423	0			6
06	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	108 659	1 9	3171	3	Y	599	591	0			14
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	108 453	1 9	3173	3	Y	412	417	0			9
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	103 338	1 9	3130	3	Y	307	307	0			9
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3649	-0-	649	1364	103 498	1 9	3048	3	Y	453	451	0			11
05	3100	N	3242	-0-	142	1506	88 443	1 9	2711	3	Y	403	405	0			9
06	4678	X	3172	-0-	-1506	-0-	87 527	1 9	2558	3	Y	479	474	0			14
07	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	79 289	1 9	2319	3	Y	263	269	0			8
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	74 305	1 9	2260	3	Y	277	276	0			9
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	184	1	5456	3	Y	217	215	0			9
							239	9									
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	182	1	5670	3	Y	235	236	0			8
							1	4	259	9							
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	182	1	5388	3	Y	236	234	0			10
							1	4	260	9							
07	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	173	1	5108	3	Y	237	239	0			8
							1	4	261	9							
08	5549	X	3604	-0-	-1945	-0-	109	1	3327	3	Y	153	153	0			8
							168	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					8

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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	509	1	3668	3	Y	850	839	0			53
							6	4	935	9							
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	446	1	3763	3	Y	849	851	0			51
							1	4	934	9							
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	482	1	3896	3	Y	799	798	0			52
							1	4	879	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	548	1	4210	3	Y	917	904	0			65
							3	4	1009	9							
*08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	575	1	4156	3	Y	875	888	0			52
							1	4	963	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					52

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	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					149
05	12245	X	1514	-0-	-10731	-0-	70	1	1444	3	Y	-0-					149
06	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	741	1	16279	3	Y	544	463	1			230
							1	4	598	9							
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	556	1	12539	3	Y	373	400	1			203
							44	4	410	9							
*08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	452	1	10098	3	Y	284	308	1			179
							23	4	312	9							
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					179

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	5100	X	4223	-0-	-877	-0-	366	1	3123	3	Y	663	668	0			57
							5	4	729	9							
05	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	350	1	3158	3	Y	775	764	0			68
							853	9									
06	5100	X	3102	-0-	-1998	-0-	230	1	2424	3	Y	406	415	0			59
							1	4	447	9							
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	362	1	3514	3	Y	684	678	0			65
							5	4	752	9							
08	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	280	1	3248	3	Y	695	692	0			68
							765	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	140	1	3122	3	Y	246	238	1			24
							1	4	271	9							
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	190	1	2765	3	Y	228	222	1			30
							1	4	251	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	326	1	2944	3	Y	338	330	1			38
							372	9									
07	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	170	1	2310	3	Y	226	252	1			12
							249	9									
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	159	1	2855	3	Y	285	277	1			20
							3	4	314	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					20

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	10890	X	9027	-0-	-1863	-0-	375	1	8389	3	Y	239	252	1			168
							263	9									
05	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	424	1	8837	3	Y	257	224	1			201
							1	4	283	9							
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	378	1	8296	3	Y	234	248	1			187
							257	9									
07	9610	X	9264	-0-	-346	-0-	381	1	8585	3	Y	244	253	1			178
							30	4	268	9							
*08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	447	1	9989	3	Y	255	265	1			168
							22	4	281	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					168

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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	137	1	4053	3	Y	605	598	0			17
							666	9									
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	140	1	4329	3	Y	620	622	0			15
							682	9									
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	139	1	4103	3	Y	501	498	0			18
							1	4	551	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	146	1	4315	3	Y	327	333	0			12
							1	4	360	9							
*08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	178	1	5409	3	Y	470	465	0			17
							517	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

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	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.		16	-0-	16	16	2	1	13	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					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 #: 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	113 435	1 9	3357	3	Y	395	391	0			14
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109 552	1 9	3369	3	Y	502	503	0			13
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	106 626	1 9	3119	3	Y	569	562	0			20
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	111 392	1 9	3266	3	Y	356	363	0			13
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	104 282	1 9	3184	3	Y	256	256	0			13
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					13

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	42 184	1 9	1237	3	Y	167	165	0			4
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35 168	1 9	1082	3	Y	153	154	0			3
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-	25 133	1 9	745	3	Y	121	120	0			4
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	28 102	1 9	817	3	Y	93	95	0			2
08	1271	N	834	-0-	-437	-0-	23 119	1 9	692	3	Y	108	107	0			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	67 113	1 9	14974	3	Y	103	96	1			63
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	72 58	1 9	14617	3	Y	53	89	1			27
06	12000	X	9164	-0-	-2836	-0-	54 18	1 4	9088 4	3 9	Y	4	23	1			8
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	24 4	1 4	5973 296	3 9	Y	269	173	1			104
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	16 529	1 9	3334	3	Y	481	476	1			109
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					109

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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	106 322	1 9	3136	3	Y	293	290	0			8
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101 261	1 9	3131	3	Y	237	239	0			6
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110 164	1 9	3229	3	Y	149	148	0			7
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	93 161	1 9	2743	3	Y	146	148	0			5
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	94 155	1 9	2872	3	Y	141	140	0			6
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

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	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 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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	100 464	1 9	2969	3	Y	422	418	0			16
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	101 524	1 9	3125	3	Y	476	477	0			15
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	104 353	1 9	3065	3	Y	321	319	0			17
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	100 305	1 9	2940	3	Y	277	281	0			13
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	107 394	1 9	3246	3	Y	358	355	0			16
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					16

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	42 13	1 4	6870 1439	3 9	Y	1308	947	1			361
07	3100	N	10306	-0-	7206	7206	40 6	1 4	9798 462	3 9	Y	420	488	1			293
*08	3100	N	14563	-0-	11463	18669	67 307	1 9	14189	3	Y	279	465	1			107
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	18519					Y	NO RPT					107

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	102732	X	30344	-0-	-72388	-0-	129 1536	1 9	28679	3	Y	1396	1183	1			805
05	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	135 1	1 4	27865 728	3 9	Y	662	1099	1			368
06	26820	X	15275	-0-	-11545	-0-	91 29	1 4	15132 23	3 9	Y	21	280	1			109
07	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	74 12	1 4	18010 1015	3 9	Y	923	642	1			390
*08	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	109 301	1 9	22900	3	Y	274	536	1			128
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					128

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	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	619 338	1 9	13845	3	Y	307	310	1			153
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	600 1	1 4	12489 347	3 9	Y	315	274	1			194
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	520 288	1 9	11416	3	Y	262	283	1			173
07	14508	X	11753	-0-	-2755	-0-	483 39	1 4	10920 311	3 9	Y	283	292	1			164
08	14508	X	8932	-0-	-5576	-0-	372 19	1 4	8315 226	3 9	Y	205	223	1			146
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					146

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	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	579	1	4163	3	Y	874	865	0			48
							6	4	961	9							
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	481	1	4052	3	Y	829	833	0			44
							1	4	912	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	549	1	4433	3	Y	796	795	0			45
							1	4	876	9							
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	619	1	4762	3	Y	960	945	0			60
							4	4	1056	9							
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	529	1	3824	3	Y	834	851	0			43
							1	4	917	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

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	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	323	-0-	-3056	-0-	33	1	280	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2460	X	211	-0-	-2249	-0-	23	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	3	Y	226	216	0			10
							249	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

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	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	241	1	1734	3	Y	269	274	0			15
							3	4	296	9							
05	3100	N	3583	-0-	483	483	336	1	2839	3	Y	370	366	0			19
							1	4	407	9							
06	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	200	1	1610	3	Y	339	339	0			19
							373	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	212	1	1628	3	Y	348	345	0			22
							1	4	383	9							
*08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	212	1	1532	3	Y	382	384	0			20
							420	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	398	1	2859	3	Y	727	712	0			41
							4	4	800	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	3	Y	653	658	0			36
							1	4	718	9							
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	387	1	3126	3	Y	683	679	0			40
							1	4	751	9							
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	408	1	3143	3	Y	734	725	0			49
							3	4	807	9							
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	478	1	3461	3	Y	657	669	0			37
							1	4	723	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					37

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	690	X	559	-0-	-131	-0-	63	1	453	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	937	3	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	108	1	780	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	331	1	2926	3	Y	674	682	0			46
							4	4	741	9							
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	229	1	2948	3	Y	631	635	0			42
							694	9									
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	412	1	3157	3	Y	475	479	0			38
							1	4	523	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	454	1	2617	3	Y	547	544	0			41
							22	4	602	9							
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	434	1	2552	3	Y	647	647	0			41
							1	4	712	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					41

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	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	93	1	2773	3	Y	98					203
							3	4	108	9							
05	3131	X	1502	-0-	-1629	-0-	79	1	1387	3	Y	33	80	1			156
							36	9									
06	3060	X	4	-0-	-3056	-0-	4	3			Y	-0-	65	1			91
07	3162	X	1636	-0-	-1526	-0-	50	1	1543	3	Y	39	53	1			77
							43	9									
08	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	4	1	2716	3	Y	79					156
							87	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					156

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	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	66	1	1943	3	Y	35					83
							2	4	39	9							
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	103	1	1807	3	Y	22	35	1			70
							24	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	113	1	2863	3	Y	25	38	1			57
							28	9									
07	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	76	1	2314	3	Y	41	38	1			60
							45	9									
08	2604	X	1740	-0-	-864	-0-	3	1	1708	3	Y	26					86
							29	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					86

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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	3	Y	70					152
							2	4	77	9							
05	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	102	1	1794	3	Y	47	67	1			132
							52	9									
06	2940	X	2251	-0-	-689	-0-	82	1	2089	3	Y	73	84	1			121
							80	9									
07	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	62	1	1915	3	Y	101	89	1			133
							111	9									
08	3038	X	2240	-0-	-798	-0-	4	1	2139	3	Y	88					221
							97	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					221

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	3000	N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0			12
							475	9									
05	3100	N	2958	-0-	-142	334	82	1	2547	3	Y	299	301	0			10
							329	9									
06	2825	N	2491	-0-	-334	-0-	75	1	2212	3	Y	185	184	0			11
							204	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	3	Y	263	264	0			10
							289	9									
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	Y	221	220	0			11
							243	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					11

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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0			21
							768	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	175	1	5433	3	Y	863	864	0			20
							1	4	949	9							
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	174	1	5126	3	Y	569	566	0			23
							1	4	626	9							
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	177	1	5232	3	Y	566	572	0			17
							1	4	623	9							
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	174	1	5293	3	Y	554	551	0			20
							609	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					20

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	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0			23
							694	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	138	1	4278	3	Y	596	599	0			20
							656	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	137	1	4058	3	Y	471	468	0			23
							1	4	518	9							
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	144	1	4213	3	Y	473	478	0			18
							520	9									
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	136	1	4141	3	Y	490	487	0			21
							539	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					21

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	97	96	0			234
							1	4	107	9							
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	135	135	0			234
							1	4	149	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	50	51	0			233
							55	9									
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	24	1	715	3	Y	37	38	0			232
							3	4	41	9							
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	3	Y	78	78	0			232
							1	4	86	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					232

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	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	3	Y	191	188	1			19
							2	4	210	9							
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	483	1	7040	3	Y	165	163	1			21
							2	4	182	9							
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	849	1	7675	3	Y	305	292	1			34
							1	4	336	9							
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	586	1	7958	3	Y	368	382	1			20
							405	9									
*08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	446	1	8016	3	Y	294	291	1			23
							9	4	323	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					23

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	5160	X	877	-0-	-4283	-0-	33	1	821	3	Y	20	21	0			597
							1	4	22	9							
05	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	48	1	1226	3	Y	80	80	0			597
							1	4	88	9							
06	3780	X	1817	-0-	-1963	-0-	60	1	1519	3	Y	215	213	0			599
							1	4	237	9							
07	1519	X	1517	-0-	-2	-0-	44	1	1267	3	Y	183	183	0			599
							5	4	201	9							
*08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2075	3	Y	118	119	0			598
							1	4	130	9							
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					598

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	32	1	789	3	Y	501	502	0			248
							1	4	551	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	3	Y	201	204	0			245
							1	4	221	9							
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	3	Y	451	449	0			247
							1	4	496	9							
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	367	367	0			247
							5	4	404	9							
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	135	138	0			244
							1	4	149	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2860	-0-	-650	-0-	265	1	2256	3	Y	305	307	0			29
							3	4	336	9							
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	268	1	2422	3	Y	364	358	0			35
							400	9									
06	3510	X	2253	-0-	-1257	-0-	178	1	1868	3	Y	188	192	0			31
							207	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	277	1	2685	3	Y	301	299	0			33
							4	4	331	9							
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	250	1	2901	3	Y	382	378	0			37
							420	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					37

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	312	1	2250	3	Y	433	431	0			26
							4	4	476	9							
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	259	1	2186	3	Y	496	494	0			28
							1	4	546	9							
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1560	3	Y	365	370	0			23
							402	9									
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	219	1	1681	3	Y	441	434	0			30
							1	4	485	9							
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	260	1	1878	3	Y	464	468	0			26
							510	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					26

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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	274	1	1971	3	Y	318	314	0			17
							3	4	350	9							
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	222	1	1870	3	Y	200	206	0			11
							220	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	219	1	1770	3	Y	359	350	0			20
							395	9									
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	272	1	2090	3	Y	350	348	0			22
							2	4	385	9							
08	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	241	1	1742	3	Y	355	359	0			18
							391	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					18

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	3870	X	1817	-0-	-2053	-0-	177	1	1271	3	Y	334	357	0			14
							2	4	367	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	373	1	3148	3	Y	713	696	0			31
							1	4	784	9							
06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	324	1	2615	3	Y	665	663	0			33
							732	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	388	1	2982	3	Y	732	723	0			42
							2	4	805	9							
*08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	431	1	3116	3	Y	691	701	0			32
							1	4	760	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4317	3	Y	306	314	0			40
							337	9									
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	629	1	5300	3	Y	324	328	0			36
							356	9									
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	601	1	4630	3	Y	260	259	0			37
							286	9									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	619	1	4701	3	Y	268	268	0			37
							295	9									
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	288	288	0			37
							317	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					37

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	10470	X	10463	-0-	-7	-0-	880	1	9029	3	Y	504	519	0			65
							554	9									
05	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1131	1	9528	3	Y	485	493	0			57
							534	9									
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1227	1	9456	3	Y	437	432	0			62
							481	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1441	1	10947	3	Y	493	491	0			64
							542	9									
*08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1465	1	10839	3	Y	506	507	0			63
							557	9									
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					63

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	4440	X	1440	-0-	-3000	-0-	30	1	1256	3	Y	140	142	0			17
							154	9									
05	4588	X	2163	-0-	-2425	-0-	40	1	1897	3	Y	205	201	0			21
							226	9									
06	4440	X	2188	-0-	-2252	-0-	44	1	1962	3	Y	165	171	0			15
							182	9									
07	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	42	1	1902	3	Y	170	170	0			15
							187	9									
08	2325	X	1711	-0-	-614	-0-	38	1	1519	3	Y	140	138	0			17
							154	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					17

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	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	87	1	2328	3	Y	426	425	0			2
							2	4	469	9							
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	3	Y	515	513	0			4
							1	4	567	9							
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	3	Y	535	535	0			4
							2	4	589	9							
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	74	1	1880	3	Y	346	345	0			5
							16	4	381	9							
*08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2336	3	Y	429	429	0			5
							472	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	3	Y	309	318	1			157
							340	9									
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1	12276	3	Y	330	287	1			200
							1	4	363	9							
06	10020	X	8485	-0-	-1535	-0-	361	1	7916	3	Y	189	223	1			166
							208	9									
07	12648	X	10292	-0-	-2356	-0-	426	1	9608	3	Y	204	213	1			157
							34	4	224	9							
08	12648	X	11571	-0-	-1077	-0-	485	1	10821	3	Y	219	227	1			149
							24	4	241	9							
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					149

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	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	546	1	12223	3	Y	257	262	1			229
							283	9									
05	10292	X	10245	-0-	-47	-0-	459	1	9561	3	Y	204	182	1			251
							1	4	224	9							
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	506	1	11113	3	Y	200	211	1			240
							220	9									
07	13144	X	9924	-0-	-3220	-0-	412	1	9297	3	Y	165	178	1			227
							33	4	182	9							
08	13144	X	9241	-0-	-3903	-0-	389	1	8694	3	Y	125	136	1			216
							20	4	138	9							
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					216

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	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	3	Y	243	258	1			138
							267	9									
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1	9338	3	Y	287	248	1			177
							1	4	316	9							
06	11130	X	9913	-0-	-1217	-0-	420	1	9221	3	Y	247	264	1			160
							272	9									
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	443	1	9995	3	Y	232	246	1			146
							35	4	255	9							
08	9920	X	9127	-0-	-793	-0-	380	1	8484	3	Y	222	233	1			135
							19	4	244	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					135

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	16980	X	15354	-0-	-1626	-0-	643	1	14381	3	Y	300	310	1			214
							330	9									
05	17484	X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1	14650	3	Y	361	311	1			264
							2	4	397	9							
06	16980	X	15435	-0-	-1545	-0-	656	1	14417	3	Y	328	348	1			244
							1	4	361	9							
07	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	631	1	14265	3	Y	233	259	1			218
							51	4	256	9							
08	14942	X	13990	-0-	-952	-0-	587	1	13110	3	Y	240	251	1			207
							29	4	264	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	79	78	0			1
							4	4	87	9							
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	71	72	0			-0-
							78	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3000	N	3200	-0-	200	200	325	1	2343	3	Y	480	485	0			28
							4	4	528	9							
05	2923	N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0			19
							1	4	350	9							
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0			31
							572	9									
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	3	Y	586	577	0			40
							1	4	645	9							
08	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	192	1	1390	3	Y	509	519	0			30
							560	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					30

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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	285	1	2052	3	Y	516	510	0			25
							3	4	568	9							
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0			29
							1	4	691	9							
06	3000	N	3048	-0-	48	48	261	1	2103	3	Y	622	620	0			31
							684	9									
07	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	176	1	1350	3	Y	451	456	0			26
							1	4	496	9							
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	292	1	2108	3	Y	584	584	0			26
							642	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					26

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	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	181	1	1299	3	Y	433	434	0			23
							2	4	476	9							
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0			22
							486	9									
06	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0			17
							334	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	213	1	1639	3	Y	564	546	0			35
							1	4	620	9							
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	3	Y	431	443	0			23
							474	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	293	1	2107	3	Y	852	839	0			46
							3	4	937	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	227	1	1917	3	Y	834	837	0			43
							1	4	917	9							
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-	154	1	1240	3	Y	385	406	0			22
							424	9									
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	177	1	1363	3	Y	434	429	0			27
							1	4	477	9							
*08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	200	1	1442	3	Y	467	471	0			23
							514	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					23

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	9570	X	7694	-0-	-1876	-0-	321	1	7174	3	Y	181	189	1			206
							199	9									
05	9889	X	7037	-0-	-2852	-0-	313	1	6529	3	Y	176	154	1			228
							1	4	194	9							
06	9570	X	7436	-0-	-2134	-0-	320	1	7027	3	Y	81	103	1			206
							89	9									
07	7130	X	5678	-0-	-1452	-0-	238	1	5366	3	Y	50	60	1			196
							19	4	55	9							
08	7130	X	6723	-0-	-407	-0-	281	1	6277	3	Y	137	133	1			200
							14	4	151	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					200

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	14B2 EXT		747	-0-	747	747	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		185	-0-	185	932	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		325	-0-	325	1257	7	1	306	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1499	N	242	-0-	-1257	-0-	5	1	218	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	127	1	5281	3	Y	527	538	0			36
							580	9									
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	212	1	9953	3	Y	1067	1048	0			55
							1	4	1174	9							
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	209	1	9300	3	Y	971	991	0			35
							1	4	1068	9							
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	214	1	9793	3	Y	947	945	0			37
							1	4	1042	9							
*08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	272	1	10831	3	Y	1065	1053	0			49
							1172	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692	0			35
							3	4	771	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668	0			31
							730	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	239	1	1924	3	Y	663	660	0			34
							729	9									
07	2294	X	1962	-0-	-332	-0-	159	1	1218	3	Y	531	534	0			31
							1	4	584	9							
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	249	1	1801	3	Y	635	637	0			29
							699	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					29

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	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536	0			2
							8	4	589	9							
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541	0			3
							3	4	596	9							
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	334	1	8836	3	Y	522	522	0			3
							5	4	574	9							
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	328	1	8241	3	Y	502	499	0			6
							68	4	552	9							
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	102	1	2494	3	Y	151	156	0			1
							166	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567	0			4
							4	4	622	9							
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628	0			5
							2	4	692	9							
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	175	1	4646	3	Y	686	686	0			5
							3	4	755	9							
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	241	1	6057	3	Y	811	804	0			12
							50	4	892	9							
*08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	234	1	5725	3	Y	594	599	0			7
							1	4	653	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					7

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	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637	0			6
							5	4	700	9							
05	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	208	1	5766	3	Y	675	675	0			6
							2	4	743	9							
06	6870	X	5114	-0-	-1756	-0-	164	1	4349	3	Y	544	544	0			6
							3	4	598	9							
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	256	1	6424	3	Y	793	786	0			13
							53	4	872	9							
08	6727	X	6706	-0-	-21	-0-	235	1	5732	3	Y	671	676	0			8
							1	4	738	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	679	682	0			11
							4	4	747	9							
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	3	Y	663	663	0			11
							1	4	729	9							
06	4590	X	3860	-0-	-730	-0-	121	1	3201	3	Y	487	488	0			10
							2	4	536	9							
07	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	149	1	3755	3	Y	620	615	0			15
							31	4	682	9							
*08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	179	1	4370	3	Y	672	675	0			12
							1	4	739	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					12

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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	455	1	3273	3	Y	1090	1096	0			54
							5	4	1199	9							
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	413	1	3484	3	Y	1057	1062	0			49
							1	4	1163	9							
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	436	1	3528	3	Y	1003	1001	0			51
							1	4	1103	9							
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	386	1	2967	3	Y	838	841	0			48
							2	4	922	9							
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	389	1	2819	3	Y	745	760	0			33
							1	4	820	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					33

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	16230	X	15446	-0-	-784	-0-	620	1	14323	3	Y	457	453	1			93
							503	9									
05	15872	X	10834	-0-	-5038	-0-	443	1	10071	3	Y	291	293	1			91
							320	9									
06	18420	X	13206	-0-	-5214	-0-	533	1	12254	3	Y	381	373	1			99
							419	9									
07	17050	X	15635	-0-	-1415	-0-	648	1	14573	3	Y	376	411	1			64
							414	9									
08	17050	X	13718	-0-	-3332	-0-	559	1	12754	3	Y	363	347	1			80
							6	4	399	9							
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					80

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	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	544	1	12557	3	Y	408	401	1			76
							449	9									
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	540	1	12285	3	Y	351	336	1			91
							386	9									
06	14190	X	11997	-0-	-2193	-0-	484	1	11127	3	Y	351	356	1			86
							386	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	526	1	11838	3	Y	356	387	1			55
							392	9									
08	12307	X	8220	-0-	-4087	-0-	335	1	7632	3	Y	226	227	1			54
							4	4	249	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307	1			72
							344	9									
05	16368	X	15946	-0-	-422	-0-	659	1	14991	3	Y	269	258	1			83
							296	9									
06	15840	X	15589	-0-	-251	-0-	636	1	14613	3	Y	309	306	1			86
							340	9									
07	17453	X	15911	-0-	-1542	-0-	663	1	14916	3	Y	302	329	1			59
							332	9									
08	17453	X	15030	-0-	-2423	-0-	618	1	14107	3	Y	271	262	1			68
							7	4	298	9							
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					68

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	19410	X	12786	-0-	-6624	-0-	518	1	11969	3	Y	272	278	1			64
							299	9									
05	19685	X	18391	-0-	-1294	-0-	760	1	17281	3	Y	318	296	1			86
							350	9									
06	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	763	1	17549	3	Y	395	386	1			95
							1	4	435	9							
07	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1	18878	3	Y	445	475	1			65
							490	9									
*08	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	760	1	17330	3	Y	353	344	1			74
							8	4	388	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					74

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	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	105	1	4399	3	Y	435	439	0			20
							479	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	3	Y	540	531	0			29
							594	9									
06	5310	X	4963	-0-	-347	-0-	98	1	4361	3	Y	458	468	0			19
							504	9									
07	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	90	1	4113	3	Y	403	403	0			19
							443	9									
08	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	107	1	4265	3	Y	461	456	0			24
							507	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					24

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	7200	X	3902	-0-	-3298	-0-	85	1	3532	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
05	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	112	1	5259	3	Y	459	450	0			27
							505	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	113	1	5008	3	Y	425	435	0			17
							468	9									
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	136	1	6236	3	Y	514	512	0			19
							1	4	565	9							
08	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	121	1	4809	3	Y	424	420	0			23
							466	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	Y	349	352	0			8
						384	9									
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3812	3	Y	347	342	0			13
						382	9									
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	342	349	0			6
						376	9									
07	5642 X	3761	-0-	-1881	-0-	73	1	3326	3	Y	329	329	0			6
						362	9									
08	5642 X	3993	-0-	-1649	-0-	88	1	3506	3	Y	363	359	0			10
						399	9									
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	115	1	3089	3	Y	383	384	0			4
						3	4	421	9							
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	3	Y	357	357	0			4
						1	4	393	9							
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	129	1	3410	3	Y	402	402	0			4
						2	4	442	9							
07	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	101	1	2547	3	Y	342	340	0			6
						21	4	376	9							
*08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3467	3	Y	326	328	0			4
						1	4	359	9							
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

04	6960 X	5474	-0-	-1486	-0-	176	1	4708	3	Y	533	534	0			10
						4	4	586	9							
05	7192 X	5120	-0-	-2072	-0-	160	1	4423	3	Y	487	488	0			9
						1	4	536	9							
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	201	1	5305	3	Y	547	546	0			10
						3	4	602	9							
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	264	1	6650	3	Y	637	633	0			14
						55	4	701	9							
*08	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	281	1	6867	3	Y	617	620	0			11
						1	4	679	9							
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

04	5910 X	5859	-0-	-51	-0-	187	1	4993	3	Y	614	615	0			8
						4	4	675	9							
05	6107 X	6090	-0-	-17	-0-	189	1	5257	3	Y	584	584	0			8
						2	4	642	9							
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	203	1	5376	3	Y	596	595	0			9
						3	4	656	9							
07	6076 X	5551	-0-	-525	-0-	187	1	4712	3	Y	557	553	0			13
						39	4	613	9							
08	6076 X	5206	-0-	-870	-0-	182	1	4448	3	Y	523	526	0			10
						1	4	575	9							
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	96	1	2556	3	Y	419	420	0			4
							2	4	461	9							
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	93	1	2578	3	Y	376	376	0			4
							1	4	414	9							
06	3180	X	3097	-0-	-83	-0-	98	1	2587	3	Y	374	374	0			4
							1	4	411	9							
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	109	1	2739	3	Y	391	388	0			7
							23	4	430	9							
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	110	1	2686	3	Y	392	394	0			5
							431	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	127	1	5305	3	Y	682	681	0			16
							750	9									
05	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	45	1	2102	3	Y	285	283	0			18
							314	9									
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	40	1	1792	3	Y	241	247	0			12
							265	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	261	261	0			12
							287	9									
*08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	44	1	1758	3	Y	280	277	0			15
							308	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					15

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	6960	X	4660	-0-	-2300	-0-	99	1	4137	3	Y	385	389	0			17
							424	9									
05	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	89	1	4177	3	Y	429	422	0			24
							472	9									
06	6810	X	4440	-0-	-2370	-0-	88	1	3910	3	Y	402	410	0			16
							442	9									
07	6696	X	4387	-0-	-2309	-0-	85	1	3843	3	Y	417	416	0			17
							459	9									
08	6696	X	3407	-0-	-3289	-0-	74	1	2957	3	Y	342	339	0			20
							376	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					20

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	8965	X	8754	-0-	-211	-0-	165	1	6892	3	Y	1543	1535	0			8
							1697	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	Y	475	473	0			10
							523	9									
06	3000	N	3435	-0-	435	435	65	1	2868	3	Y	456	459	0			7
							502	9									
07	3543	X	3108	-0-	-435	-0-	58	1	2659	3	Y	355	355	0			7
							391	9									
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	71	1	2827	3	Y	394	389	0			12
							433	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128 553	1 9	5353	3	Y	503	505	0			26
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	138 688	1 9	6448	3	Y	625	615	0			36
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	135 598	1 9	5977	3	Y	544	556	0			24
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	134 612	1 9	6086	3	Y	556	555	0			25
*08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	142 619	1 9	5672	3	Y	563	557	0			31
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					31

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	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	208 1	1 4	8708 518	3 9	Y	471	476	0			25
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	198 605	1 9	9257	3	Y	550	541	0			34
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	197 578	1 9	8733	3	Y	525	537	0			22
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	204 1	1 4	9336 604	3 9	Y	549	549	0			22
08	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	206 606	1 9	8224	3	Y	551	546	0			27
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4268	-0-	-2182	-0-	89 457	1 9	3722	3	Y	415	420	0			23
05	6665	X	4490	-0-	-2175	-0-	82 576	1 9	3832	3	Y	524	515	0			32
06	6450	X	4009	-0-	-2441	-0-	78 470	1 9	3461	3	Y	427	440	0			19
07	6293	X	3893	-0-	-2400	-0-	73 485	1 9	3335	3	Y	441	440	0			20
08	6293	X	3590	-0-	-2703	-0-	76 475	1 9	3039	3	Y	432	428	0			24
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					24

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	7170	X	5713	-0-	-1457	-0-	122 485	1 9	5106	3	Y	441	445	0			24
05	7409	X	6934	-0-	-475	-0-	131 651	1 9	6152	3	Y	592	582	0			34
06	7170	X	6568	-0-	-602	-0-	132 597	1 9	5839	3	Y	543	554	0			23
07	6820	X	6276	-0-	-544	-0-	122 601	1 9	5553	3	Y	546	545	0			24
08	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	137 607	1 9	5440	3	Y	552	546	0			30
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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 #: 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	32430	X	28135	-0-	-4295	-0-	1151	1	26391	3	Y	512	520	1			43
							30	4	563	9							
05	32550	X	27723	-0-	-4827	-0-	1152	1	26039	3	Y	471	455	1			59
							14	4	518	9							
06	31500	X	26532	-0-	-4968	-0-	1100	1	24948	3	Y	439	438	1			60
							1	4	483	9							
07	29512	X	26401	-0-	-3111	-0-	1112	1	24825	3	Y	398	414	1			44
							26	4	438	9							
08	29512	X	29405	-0-	-107	-0-	1221	1	27470	3	Y	513	521	1			36
							150	4	564	9							
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					36

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	6240	X	942	-0-	-5298	-0-	70	1	858	3	Y	13	17	0			10
							14	9									
05	6324	X	986	-0-	-5338	-0-	73	1	863	3	Y	45	45	0			10
							50	9									
06	5520	X	2429	-0-	-3091	-0-	181	1	2061	3	Y	169	168	0			11
							1	4	186	9							
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	541	1	6960	3	Y	531	524	0			18
							6	4	584	9							
*08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	577	1	6749	3	Y	519	518	0			19
							4	4	571	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					19

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	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	219	1	2689	3	Y	549	544	0			25
							604	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	194	1	2281	3	Y	497	498	0			24
							547	9									
06	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	189	1	2141	3	Y	509	513	0			20
							1	4	560	9							
07	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	186	1	2392	3	Y	532	531	0			21
							2	4	585	9							
08	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	181	1	2117	3	Y	454	454	0			21
							1	4	499	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					21

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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	498	1	6110	3	Y	703	703	0			29
							773	9									
05	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	427	1	5034	3	Y	791	789	0			31
							870	9									
06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	409	1	4641	3	Y	784	789	0			26
							2	4	862	9							
07	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	383	1	4918	3	Y	804	803	0			27
							4	4	884	9							
08	6882	X	6186	-0-	-696	-0-	417	1	4873	3	Y	813	811	0			29
							2	4	894	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					29

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	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 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	4230	X	3669	-0-	-561	-0-	79	1	3285	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
05	4371	X	3382	-0-	-989	-0-	64	1	3020	3	Y	271	267	0			18
							298	9									
06	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	75	1	3313	3	Y	306	312	0			12
							337	9									
07	4092	X	3561	-0-	-531	-0-	70	1	3160	3	Y	301	300	0			13
							331	9									
08	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	77	1	3084	3	Y	281	278	0			16
							309	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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	3870	X	2303	-0-	-1567	-0-	192	1	1965	3	Y	133	142	0			25
							146	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	465	1	3918	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	363	1	2797	3	Y	202	199	0			27
							222	9									
07	4092	X	947	-0-	-3145	-0-	99	1	753	3	Y	86	91	0			22
							95	9									
08	4123	X	816	-0-	-3307	-0-	86	1	638	3	Y	84	84	0			22
							92	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					22

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	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	52	1	2162	3	Y	217	219	0			10
							239	9									
05	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	57	1	2661	3	Y	309	304	0			15
							340	9									
06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	54	1	2403	3	Y	312	319	0			8
							343	9									
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	60	1	2743	3	Y	342	341	0			9
							376	9									
08	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	56	1	2224	3	Y	305	302	0			12
							336	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					12

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	42158	X	9917	-0-	-32241	-0-	78	1	9110	3	Y	663	686	0			123
							729	9									
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	83	1	9347	3	Y	682	681	0			124
							750	9									
06	11130	X	9487	-0-	-1643	-0-	102	1	8636	3	Y	672	703	0			93
							10	4	739	9							
07	9827	X	9589	-0-	-238	-0-	80	1	8723	3	Y	648	610	0			131
							73	4	713	9							
*08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	106	1	9512	3	Y	556	602	0			85
							74	4	612	9							
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					85

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	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 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	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	121	1	5039	3	Y	420	423	0			20
							462	9									
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	121	1	5665	3	Y	511	503	0			28
							562	9									
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	126	1	5585	3	Y	484	494	0			18
							532	9									
07	6262	X	4902	-0-	-1360	-0-	97	1	4414	3	Y	355	356	0			17
							391	9									
08	6355	X	4603	-0-	-1752	-0-	104	1	4147	3	Y	320	316	0			21
							352	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	228	1	1926	3	Y	269	262	0			29
							3	4	296	9							
05	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	192	1	1670	3	Y	230	234	0			25
							4	4	253	9							
06	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	143	1	1175	3	Y	206	210	0			21
							4	4	227	9							
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	217	1	1793	3	Y	252	250	0			23
							6	4	277	9							
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	224	1	1966	3	Y	241	243	0			21
							4	4	265	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

04	32730	X	31037	-0-	-1693	-0-	1261	1	28914	3	Y	754	761	1			66
							33	4	829	9							
05	33821	X	30074	-0-	-3747	-0-	1240	1	28032	3	Y	715	687	1			94
							15	4	787	9							
06	32730	X	26828	-0-	-5902	-0-	1104	1	25033	3	Y	627	631	1			90
							1	4	690	9							
07	32085	X	27658	-0-	-4427	-0-	1157	1	25787	3	Y	625	644	1			71
							26	4	688	9							
08	32085	X	27764	-0-	-4321	-0-	1145	1	25741	3	Y	671	692	1			50
							140	4	738	9							
09	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

04	42788	X	10540	-0-	-32248	-0-	84	1	9771	3	Y	623	644	0			104
							685	9									
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	87	1	9871	3	Y	669	665	0			108
							736	9									
06	11880	X	10146	-0-	-1734	-0-	110	1	9345	3	Y	618	648	0			78
							11	4	680	9							
07	11532	X	10496	-0-	-1036	-0-	88	1	9627	3	Y	636	596	0			118
							81	4	700	9							
08	11532	X	9341	-0-	-2191	-0-	94	1	8474	3	Y	643	680	0			81
							66	4	707	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	63 424	1 9	7410	3	Y	385	391	0			71
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	65 450	1 9	7326	3	Y	409	407	0			73
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	82 8	1 4	6944 425	3 9	Y	386	406	0			53
07	8153	X	7634	-0-	-519	-0-	65 60	1 4	7117 392	3 9	Y	356	336	0			73
08	8153	X	5744	-0-	-2409	-0-	60 42	1 4	5411 231	3 9	Y	210	242	0			41
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	865	-0-	-425	-0-	71 67	1 9	727	3	Y	61	62	0			3
05	868	X	821	-0-	-47	-0-	75 113	1 9	633	3	Y	103	102	0			4
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	85 209	1 9	654	3	Y	190	185	0			9
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	84 95	1 9	638	3	Y	86	90	0			5
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	105 107	1 9	778	3	Y	97	97	0			5
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					5

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	326 265	1 9	3344	3	Y	241	249	0			29
05	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	288 238	1 9	2422	3	Y	216	221	0			24
06	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	316 273	1 9	2435	3	Y	248	243	0			29
07	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	322 248	1 9	2448	3	Y	225	225	0			29
08	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	355 268	1 9	2623	3	Y	244	244	0			29
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	476	1	9552	3	Y	646	632	0			35
							66	4	711	9							
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	327	1	7701	3	Y	584	601	0			18
							44	4	642	9							
06	5850	X	5827	-0-	-23	-0-	63	1	4973	3	Y	624	623	0			19
							105	4	686	9							
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	74	1	7706	3	Y	640	637	0			22
							229	4	704	9							
*08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	428	1	7489	3	Y	707	707	0			22
							328	4	778	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					22

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	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192	0			12
							208	9									
05	3069	X	2232	-0-	-837	-0-	42	1	1949	3	Y	219	215	0			16
							241	9									
06	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	36	1	1600	3	Y	191	196	0			11
							210	9									
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	44	1	1992	3	Y	218	217	0			12
							240	9									
08	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	45	1	1777	3	Y	220	218	0			14
							242	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

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	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967	0			100
							7	4	1045	9							
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	103	1	7407	3	Y	968	944	0			124
							17	4	1065	9							
06	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	85	1	6090	3	Y	806	767	0			163
							7	4	887	9							
07	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	110	1	7775	3	Y	996	1049	0			110
							20	4	1096	9							
*08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	97	1	7304	3	Y	1128	1129	0			109
							7	4	1241	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					109

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	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832	0			87
							7	4	906	9							
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	103	1	7383	3	Y	889	862	0			114
							16	4	978	9							
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	99	1	7201	3	Y	842	789	0			167
							9	4	926	9							
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	113	1	7960	3	Y	726	809	0			84
							20	4	799	9							
08	8277	X	7785	-0-	-492	-0-	92	1	6915	3	Y	702	718	0			68
							6	4	772	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					68

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	7680	X	6783	-0-	-897	-0-	80	1	5941	3	Y	687	720	0			74
							6	4	756	9							
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	97	1	6902	3	Y	947	903	0			118
							15	4	1042	9							
06	7680	X	7672	-0-	-8	-0-	91	1	6594	3	Y	890	834	0			174
							8	4	979	9							
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	112	1	7848	3	Y	967	1035	0			106
							20	4	1064	9							
*08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	91	1	6821	3	Y	949	964	0			91
							6	4	1044	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					91

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	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	653	676	0			69
							6	4	718	9							
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	598	590	0			77
							13	4	658	9							
06	6240	X	5287	-0-	-953	-0-	65	1	4637	3	Y	527	500	0			104
							5	4	580	9							
07	4960	X	3043	-0-	-1917	-0-	37	1	2535	3	Y	423	479	0			48
							6	4	465	9							
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	72	1	5408	3	Y	654	642	0			60
							5	4	719	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					60

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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	66	1	4861	3	Y	531	539	0			52
							4	4	584	9							
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	67	1	4806	3	Y	534	521	0			65
							11	4	587	9							
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	64	1	4596	3	Y	521	486	0			100
							5	4	573	9							
07	5270	X	4433	-0-	-837	-0-	53	1	3679	3	Y	629	663	0			66
							9	4	692	9							
08	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	59	1	4393	3	Y	382	411	0			37
							4	4	420	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					37

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	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	95	1	7015	3	Y	891	911	0			93
							7	4	980	9							
05	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	86	1	6172	3	Y	809	798	0			104
							14	4	890	9							
06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	92	1	6615	3	Y	879	812	0			171
							8	4	967	9							
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	99	1	6919	3	Y	811	890	0			92
							17	4	892	9							
08	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	80	1	6003	3	Y	788	803	0			77
							5	4	867	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	40	1	9992	3	Y	599	591	0			36
							1	4	659	9							
05	10726	X	10566	-0-	-160	-0-	37	1	9908	3	Y	564	577	0			23
							1	4	620	9							
06	10380	X	10015	-0-	-365	-0-	34	1	9361	3	Y	563	556	0			30
							1	4	619	9							
07	10726	X	10333	-0-	-393	-0-	34	1	9664	3	Y	577	583	0			24
							635	9									
08	10726	X	10081	-0-	-645	-0-	34	1	9485	3	Y	511	511	0			24
							562	9									
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	60	1	9626	3	Y	797	765	0			105
							877	9									
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	66	1	9425	3	Y	945	971	0			79
							5	4	1040	9							
06	10170	X	10115	-0-	-55	-0-	78	1	9069	3	Y	880	863	0			96
							968	9									
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	76	1	9182	3	Y	772	739	0			129
							2	4	849	9							
*08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	68	1	9059	3	Y	844	886	0			87
							928	9									
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					87

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

04	20460	X	18282	-0-	-2178	-0-	739	1	16942	3	Y	529	544	1			45
							19	4	582	9							
05	21111	X	19779	-0-	-1332	-0-	812	1	18344	3	Y	557	532	1			70
							10	4	613	9							
06	20010	X	19425	-0-	-585	-0-	795	1	18004	3	Y	569	562	1			77
							626	9									
07	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	816	1	18208	3	Y	558	575	1			60
							19	4	614	9							
*08	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	803	1	18044	3	Y	577	597	1			40
							98	4	635	9							
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	144	1	2026	3	Y	755	759	0			15
							1	4	831	9							
05	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	116	1	2542	3	Y	801	795	0			21
							1	4	881	9							
06	3990	X	2848	-0-	-1142	-0-	155	1	2025	3	Y	607	613	0			15
							668	9									
07	3844	X	2311	-0-	-1533	-0-	162	1	1607	3	Y	486	486	0			15
							7	4	535	9							
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	2250	3	Y	697	699	0			13
							767	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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 #: 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	21420 X	21027	-0-	-393	-0-	859	1	19687	3	Y	417	428	1			35
						22	4	459	9							
05	22134 X	20944	-0-	-1190	-0-	868	1	19621	3	Y	404	388	1			51
						11	4	444	9							
06	23340 X	19925	-0-	-3415	-0-	824	1	18677	3	Y	385	384	1			52
						424	9									
07	21948 X	20181	-0-	-1767	-0-	848	1	18912	3	Y	365	378	1			39
						19	4	402	9							
08	21948 X	20160	-0-	-1788	-0-	836	1	18795	3	Y	388	399	1			28
						102	4	427	9							
09	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

04	28470 X	24923	-0-	-3547	-0-	1005	1	23028	3	Y	785	790	1			59
						26	4	864	9							
05	28582 X	24153	-0-	-4429	-0-	988	1	22331	3	Y	747	717	1			89
						12	4	822	9							
06	27240 X	23059	-0-	-4181	-0-	940	1	21323	3	Y	723	719	1			93
						1	4	795	9							
07	24521 X	23399	-0-	-1122	-0-	970	1	21633	3	Y	704	727	1			70
						22	4	774	9							
08	24521 X	23621	-0-	-900	-0-	964	1	21686	3	Y	775	796	1			49
						118	4	853	9							
09	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

04	22470 X	21445	-0-	-1025	-0-	878	1	20140	3	Y	367	374	1			29
						23	4	404	9							
05	23002 X	21891	-0-	-1111	-0-	912	1	20601	3	Y	334	322	1			41
						11	4	367	9							
06	23880 X	19263	-0-	-4617	-0-	801	1	18141	3	Y	292	293	1			40
						321	9									
07	23746 X	21871	-0-	-1875	-0-	923	1	20576	3	Y	319	325	1			34
						21	4	351	9							
08	23746 X	20913	-0-	-2833	-0-	871	1	19570	3	Y	333	344	1			23
						106	4	366	9							
09	21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

04	5160 X	4816	-0-	-344	-0-	39	1	4517	3	Y	236	243	0			35
						260	9									
05	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	42	1	4748	3	Y	248	247	0			36
						273	9									
06	4830 X	4800	-0-	-30	-0-	54	1	4522	3	Y	199	211	0			24
						5	4	219	9							
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	45	1	4805	3	Y	217	202	0			39
						40	4	239	9							
*08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	4838	3	Y	205	219	0			25
						38	4	226	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	47	1	5512	3	Y	385	400	0			65
							424	9									
05	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	49	1	5572	3	Y	380	380	0			65
							418	9									
06	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	64	1	5414	3	Y	374	391	0			48
							6	4	411	9							
07	5983	X	4949	-0-	-1034	-0-	42	1	4571	3	Y	271	259	0			60
							38	4	298	9							
*08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	64	1	5773	3	Y	341	356	0			45
							45	4	375	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					45

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	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	344	1	5958	3	Y	1055	1055	0			40
							2	4	1161	9							
05	8091	X	7399	-0-	-692	-0-	397	1	5837	3	Y	1058	1063	0			35
							1	4	1164	9							
06	8130	X	6988	-0-	-1142	-0-	398	1	5483	3	Y	1006	1001	0			40
							1107	9									
07	8401	X	7072	-0-	-1329	-0-	464	1	5528	3	Y	978	956	0			62
							4	4	1076	9							
08	8401	X	7249	-0-	-1152	-0-	539	1	5567	3	Y	1039	1062	0			39
							1143	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					39

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	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	247	1	4956	3	Y	637	623	0			27
							34	4	701	9							
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	271	1	6384	3	Y	782	794	0			15
							36	4	860	9							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3005	3	Y	637	638	0			14
							64	4	701	9							
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	42	1	4456	3	Y	665	661	0			18
							133	4	732	9							
*08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	198	1	3484	3	Y	604	605	0			17
							154	4	664	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

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	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	315	1	5455	3	Y	765	763	0			28
							2	4	842	9							
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	358	1	5249	3	Y	784	787	0			25
							862	9									
06	6720	X	5791	-0-	-929	-0-	342	1	4714	3	Y	668	667	0			26
							735	9									
07	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	432	1	5154	3	Y	746	726	0			46
							4	4	821	9							
08	6944	X	6393	-0-	-551	-0-	489	1	5053	3	Y	774	792	0			28
							851	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414	0			68
							449	9									
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376	0			66
							411	9									
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393	0			49
							5	4	414	9							
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	36	1	3916	3	Y	343	324	0			68
							33	4	377	9							
*08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	42	1	3806	3	Y	338	359	0			47
							30	4	372	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					47

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	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	473	1	4848	3	Y	355	366	0			53
							391	9									
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	733	1	6170	3	Y	358	364	0			47
							394	9									
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	808	1	6230	3	Y	336	331	0			52
							370	9									
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	785	1	5965	3	Y	372	370	0			54
							409	9									
*08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	815	1	6026	3	Y	390	390	0			54
							429	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					54

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	7440	X	7343	-0-	-97	-0-	42	1	6622	3	Y	617	590	0			73
							679	9									
05	7688	X	7562	-0-	-126	-0-	48	1	6691	3	Y	745	764	0			54
							3	4	820	9							
06	7410	X	7382	-0-	-28	-0-	57	1	6565	3	Y	691	677	0			68
							760	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	54	1	6402	3	Y	621	593	0			96
							1	4	683	9							
*08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	48	1	6415	3	Y	647	681	0			62
							712	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					62

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	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	672	1	6899	3	Y	1251	1275	0			137
							1376	9									
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	798	1	6715	3	Y	1148	1167	0			118
							1263	9									
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	871	1	6711	3	Y	1080	1067	0			131
							1188	9									
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	868	1	6597	3	Y	918	923	0			126
							1010	9									
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	902	1	6672	3	Y	982	983	0			125
							1080	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	925	1	21201	3	Y	474	486	1			36
							24	4	521	9							
05	23219	X	21330	-0-	-1889	-0-	883	1	19972	3	Y	422	408	1			50
							11	4	464	9							
06	23280	X	20471	-0-	-2809	-0-	846	1	19167	3	Y	416	413	1			53
							458	9									
07	25172	X	20552	-0-	-4620	-0-	862	1	19232	3	Y	398	412	1			39
							20	4	438	9							
08	25172	X	20313	-0-	-4859	-0-	841	1	18905	3	Y	422	435	1			26
							103	4	464	9							
09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					26

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	5940	X	3024	-0-	-2916	-0-	243	1	2489	3	Y	265	275	0			44
							292	9									
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	744	1	6266	3	Y	598	592	0			50
							658	9									
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	951	1	7333	3	Y	496	492	0			54
							546	9									
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	962	1	7310	3	Y	579	575	0			58
							637	9									
*08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	942	1	6970	3	Y	603	604	0			57
							663	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					57

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	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	359	1	7215	3	Y	661	646	0			36
							50	4	727	9							
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	304	1	7173	3	Y	621	637	0			20
							41	4	683	9							
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	64	1	5121	3	Y	655	654	0			21
							108	4	721	9							
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	69	1	7317	3	Y	617	615	0			23
							219	4	679	9							
*08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	374	1	6565	3	Y	669	668	0			24
							288	4	736	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					24

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	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	788	1	8084	3	Y	456	470	0			59
							502	9									
05	7440	X	2812	-0-	-4628	-0-	283	1	2380	3	Y	135	153	0			41
							149	9									
06	7200	X	308	-0-	-6892	-0-	33	1	258	3	Y	15	19	0			37
							17	9									
07	9672	X	209	-0-	-9463	-0-	23	1	174	3	Y	11	11	0			37
							12	9									
08	9672	X	318	-0-	-9354	-0-	34	1	254	3	Y	27	25	0			39
							30	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	360	1	3694	3	Y	263	275	0			32
							289	9									
05	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	426	1	3590	3	Y	231	236	0			27
							254	9									
06	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	551	1	4245	3	Y	270	265	0			32
							297	9									
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	685	1	5206	3	Y	295	294	0			33
							325	9									
*08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	768	1	5684	3	Y	365	363	0			35
							402	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	364	1	7323	3	Y	629	618	0			30
							51	4	692	9							
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	354	1	8327	3	Y	713	728	0			15
							47	4	784	9							
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	74	1	5869	3	Y	838	836	0			17
							124	4	922	9							
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	83	1	8650	3	Y	815	812	0			20
							257	4	897	9							
*08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	383	1	6714	3	Y	797	798	0			19
							294	4	877	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					19

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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	344	1	4219	3	Y	523	520	0			25
							575	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	3	Y	504	505	0			24
							554	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	306	1	3484	3	Y	458	463	0			19
							2	4	504	9							
07	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	289	1	3719	3	Y	431	431	0			19
							3	4	474	9							
*08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	332	1	3875	3	Y	498	495	0			22
							2	4	548	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					22

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	17460	X	16583	-0-	-877	-0-	730	1	15436	3	Y	379	369	1			214
							417	9									
05	17887	X	15338	-0-	-2549	-0-	709	1	14434	3	Y	176	180	1			210
							1	4	194	9							
06	18510	X	15324	-0-	-3186	-0-	703	1	14240	3	Y	346	340	1			216
							381	9									
07	19313	X	15458	-0-	-3855	-0-	702	1	14387	3	Y	335	342	1			209
							369	9									
08	19313	X	14990	-0-	-4323	-0-	674	1	13927	3	Y	317	330	1			196
							40	4	349	9							
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9641	-0-	-349	-0-	179	1	8552	3	Y	826	815	0			66
							1	4	909	9							
05	10137	X	10033	-0-	-104	-0-	186	1	8923	3	Y	839	856	0			49
							1	4	923	9							
06	9990	X	9004	-0-	-986	-0-	182	1	7957	3	Y	777	776	0			50
							10	4	855	9							
07	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	194	1	8739	3	Y	879	863	0			66
							16	4	967	9							
08	10695	X	10008	-0-	-687	-0-	195	1	8869	3	Y	857	871	0			52
							1	4	943	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					52

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	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	716	1	16424	3	Y	612	615	1			45
							19	4	673	9							
05	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	730	1	16504	3	Y	576	554	1			67
							9	4	634	9							
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	666	1	15080	3	Y	523	523	1			67
							575	9									
07	16740	X	14057	-0-	-2683	-0-	583	1	13001	3	Y	418	443	1			42
							13	4	460	9							
08	16740	X	16610	-0-	-130	-0-	681	1	15303	3	Y	494	506	1			30
							83	4	543	9							
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					30

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	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	482	1	5911	3	Y	645	640	0			28
							710	9									
05	7223	X	5990	-0-	-1233	-0-	420	1	4951	3	Y	563	565	0			26
							619	9									
06	6990	X	5655	-0-	-1335	-0-	407	1	4621	3	Y	568	572	0			22
							2	4	625	9							
07	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	571	1	7347	3	Y	701	698	0			25
							7	4	771	9							
*08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	649	1	7583	3	Y	654	653	0			26
							4	4	719	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					26

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	18360	X	16416	-0-	-1944	-0-	663	1	15197	3	Y	490	507	1			40
							17	4	539	9							
05	18817	X	13865	-0-	-4952	-0-	569	1	12854	3	Y	395	386	1			49
							7	4	435	9							
06	18540	X	16773	-0-	-1767	-0-	689	1	15612	3	Y	429	422	1			56
							472	9									
07	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	780	1	17395	3	Y	490	496	1			50
							18	4	539	9							
*08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	722	1	16228	3	Y	509	526	1			33
							88	4	560	9							
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15676	-0-	-704	-0-	629	1	14428	3	Y	547	562	1			49
							17	4	602	9							
05	16926	X	5088	-0-	-11838	-0-	208	1	4706	3	Y	155	178	1			26
							3	4	171	9							
06	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	747	1	16921	3	Y	548	503	1			71
							603	9									
07	16585	X	15030	-0-	-1555	-0-	624	1	13908	3	Y	440	462	1			49
							14	4	484	9							
08	16585	X	15141	-0-	-1444	-0-	618	1	13911	3	Y	487	502	1			34
							76	4	536	9							
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					34

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	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	322	1	3955	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	277	1	3264	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	270	1	3065	3	Y	453	457	0			23
							1	4	498	9							
07	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	223	1	2881	3	Y	392	393	0			22
							3	4	431	9							
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	261	1	3052	3	Y	388	387	0			23
							2	4	427	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					23

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	25200	X	22367	-0-	-2833	-0-	907	1	20791	3	Y	586	592	1			47
							24	4	645	9							
05	24862	X	24639	-0-	-223	-0-	1015	1	22928	3	Y	622	592	1			77
							12	4	684	9							
06	23490	X	21934	-0-	-1556	-0-	900	1	20404	3	Y	572	572	1			77
							1	4	629	9							
07	23126	X	22055	-0-	-1071	-0-	920	1	20512	3	Y	547	566	1			58
							21	4	602	9							
08	24645	X	22629	-0-	-2016	-0-	930	1	20912	3	Y	612	628	1			42
							114	4	673	9							
09	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					42

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	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	411	1	8251	3	Y	648	635	0			33
							57	4	713	9							
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	333	1	7850	3	Y	594	610	0			17
							45	4	653	9							
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	71	1	5616	3	Y	670	669	0			18
							118	4	737	9							
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	67	1	7103	3	Y	541	540	0			19
							212	4	595	9							
*08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	379	1	6651	3	Y	603	603	0			19
							292	4	663	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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 #: 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	4140	X	3371	-0-	-769	-0-	63	1	2966	3	Y	311	305	0			21
							342	9									
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	75	1	3546	3	Y	320	326	0			15
							352	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	83	1	3670	3	Y	351	350	0			16
							5	4	386	9							
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	81	1	3655	3	Y	377	371	0			22
							7	4	415	9							
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	82	1	3709	3	Y	367	373	0			16
							404	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					16

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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	120	1	5823	3	Y	1061	1059	0			39
							1	4	1167	9							
05	7037	X	6934	-0-	-103	-0-	132	1	5729	3	Y	974	978	0			35
							2	4	1071	9							
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	172	1	6350	3	Y	942	945	0			32
							6	4	1036	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	184	1	4794	3	Y	1090	1087	0			35
							62	4	1199	9							
*08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	285	1	7288	3	Y	1046	1052	0			29
							8	4	1151	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					29

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	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	132	1	6392	3	Y	748	745	0			28
							1	4	823	9							
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	146	1	6314	3	Y	722	725	0			25
							2	4	794	9							
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	154	1	5658	3	Y	633	635	0			23
							5	4	696	9							
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	164	1	4294	3	Y	737	734	0			26
							56	4	811	9							
*08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	226	1	5778	3	Y	560	565	0			21
							7	4	616	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					21

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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	3	Y	571	571	0			21
							1	4	628	9							
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	114	1	4941	3	Y	487	490	0			18
							2	4	536	9							
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	135	1	4980	3	Y	475	476	0			17
							5	4	523	9							
07	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	107	1	2809	3	Y	344	343	0			18
							37	4	378	9							
*08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	144	1	3681	3	Y	326	329	0			15
							4	4	359	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	79	1	3851	3	Y	404	404	0			10
							1	4	444	9							
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	71	1	3084	3	Y	290	293	0			7
							1	4	319	9							
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	3	Y	317	317	0			7
							3	4	349	9							
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	89	1	2349	3	Y	387	386	0			8
							31	4	426	9							
*08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	126	1	3220	3	Y	320	322	0			6
							4	4	352	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

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	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	93	1	4526	3	Y	501	501	0			25
							1	4	551	9							
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	124	1	5361	3	Y	623	626	0			22
							2	4	685	9							
06	6300	X	6294	-0-	-6	-0-	149	1	5481	3	Y	599	601	0			20
							5	4	659	9							
07	6138	X	4212	-0-	-1926	-0-	131	1	3419	3	Y	562	561	0			21
							44	4	618	9							
08	6169	X	4922	-0-	-1247	-0-	164	1	4191	3	Y	511	515	0			17
							5	4	562	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					17

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	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	3	Y	592	591	0			20
							2	4	651	9							
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	180	1	7799	3	Y	537	540	0			17
							3	4	591	9							
06	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	181	1	6666	3	Y	527	528	0			16
							6	4	580	9							
07	8122	X	4878	-0-	-3244	-0-	158	1	4109	3	Y	507	506	0			17
							53	4	558	9							
08	8122	X	7036	-0-	-1086	-0-	243	1	6212	3	Y	522	525	0			14
							7	4	574	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					14

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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	502	1	4474	3	Y	452	446	0			32
							497	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	763	1	4803	3	Y	454	447	0			39
							499	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	547	1	4161	3	Y	476	473	0			42
							524	9									
07	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	677	1	4239	3	Y	381	389	0			34
							419	9									
08	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	596	1	4272	3	Y	394	397	0			31
							433	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	139	1	6716	3	Y	482	482	0			22
							1	4	530	9							
05	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	145	1	6289	3	Y	451	453	0			20
							2	4	496	9							
06	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	172	1	6330	3	Y	456	457	0			19
							6	4	502	9							
07	7254	X	5609	-0-	-1645	-0-	185	1	4841	3	Y	473	471	0			21
							63	4	520	9							
*08	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	291	1	7425	3	Y	422	425	0			18
							8	4	464	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					18

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	7080	X	4240	-0-	-2840	-0-	80	1	3893	3	Y	242	242	0			18
							1	4	266	9							
05	7316	X	3017	-0-	-4299	-0-	64	1	2789	3	Y	148	151	0			15
							1	4	163	9							
06	7080	X	5155	-0-	-1925	-0-	128	1	4719	3	Y	275	275	0			15
							5	4	303	9							
07	5921	X	2774	-0-	-3147	-0-	89	1	2318	3	Y	306	305	0			16
							30	4	337	9							
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	130	1	3329	3	Y	266	268	0			14
							4	4	293	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					14

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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	126	1	6104	3	Y	432	432	0			21
							1	4	475	9							
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	Y	446	448	0			19
							2	4	491	9							
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	158	1	5835	3	Y	425	426	0			18
							6	4	468	9							
07	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	164	1	4261	3	Y	507	505	0			20
							55	4	558	9							
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	210	1	5356	3	Y	438	441	0			17
							6	4	482	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					17

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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	71	1	3461	3	Y	532	531	0			20
							1	4	585	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	81	1	3495	3	Y	476	479	0			17
							1	4	524	9							
06	4230	X	3991	-0-	-239	-0-	92	1	3397	3	Y	454	455	0			16
							3	4	499	9							
07	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	94	1	2449	3	Y	285	286	0			15
							32	4	314	9							
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	133	1	3400	3	Y	304	306	0			13
							4	4	334	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	464	1	5692	3	Y	370	368	0			15
							407	9									
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	535	1	6310	3	Y	505	502	0			18
							556	9									
06	6240	X	5546	-0-	-694	-0-	418	1	4744	3	Y	347	353	0			12
							2	4	382	9							
07	6789	X	5465	-0-	-1324	-0-	367	1	4721	3	Y	339	339	0			12
							4	4	373	9							
08	7409	X	6008	-0-	-1401	-0-	443	1	5185	3	Y	343	342	0			13
							3	4	377	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	358	1	3195	3	Y	243	243	0			23
							267	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	472	1	2969	3	Y	239	236	0			26
							263	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	307	1	2338	3	Y	235	235	0			26
							259	9									
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	404	1	2529	3	Y	201	206	0			21
							221	9									
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	337	1	2411	3	Y	187	189	0			19
							206	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6153	3	Y	433	430	0			13
							476	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	481	1	5675	3	Y	457	457	0			13
							503	9									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	477	1	5425	3	Y	415	419	0			9
							3	4	457	9							
07	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	324	1	4172	3	Y	289	291	0			7
							4	4	318	9							
08	6231	X	4853	-0-	-1378	-0-	357	1	4173	3	Y	292	291	0			8
							2	4	321	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	924	916	0			8
							1	4	1016	9							
05	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	664	1	14029	3	Y	5347	5306	0			49
							1	4	5882	9							
06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	613	1	9033	3	Y	8568	8551	0			66
							10	4	9425	9							
07	3100	N	8251	-0-	5151	5151	375	1	6323	3	Y	1406	1461	0			11
							6	4	1547	9							
*08	12761	X	7610	-0-	-5151	-0-	439	1	6290	3	Y	791	796	0			6
							11	4	870	9							
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

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	7050	X	5503	-0-	-1547	-0-	234	1	4394	3	Y	792	793	0			40
							4	4	871	9							
05	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	247	1	5213	3	Y	29	33	0			36
							32	9									
06	5760	X	4304	-0-	-1456	-0-	268	1	3966	3	Y	59	60	0			35
							5	4	65	9							
07	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	275	1	4638	3	Y	509	508	0			36
							4	4	560	9							
08	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	279	1	3995	3	Y	522	523	0			35
							7	4	574	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					35

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	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	681	1	12806	3	Y	1589	1596	0			70
							12	4	1748	9							
05	11687	X	1619	-0-	-10068	-0-	73	1	1540	3	Y	5	15	0			60
							6	9									
06	14670	X	5209	-0-	-9461	-0-	327	1	4834	3	Y	38	40	0			58
							6	4	42	9							
07	15345	X	10221	-0-	-5124	-0-	533	1	8976	3	Y	640	639	0			59
							8	4	704	9							
08	15345	X	10175	-0-	-5170	-0-	598	1	8557	3	Y	914	914	0			59
							15	4	1005	9							
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					59

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	7830	X	7534	-0-	-296	-0-	329	1	6199	3	Y	909	912	0			50
							6	4	1000	9							
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	354	1	7495	3	Y	34	40	0			44
							1	4	37	9							
06	7020	X	5129	-0-	-1891	-0-	321	1	4725	3	Y	71	72	0			43
							5	4	78	9							
07	6913	X	4668	-0-	-2245	-0-	216	1	3633	3	Y	742	739	0			46
							3	4	816	9							
08	6913	X	4564	-0-	-2349	-0-	236	1	3376	3	Y	860	861	0			45
							6	4	946	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					45

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	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	4714	3	Y	438	432	0			28
							33	4	482	9							
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	257	1	6065	3	Y	528	538	0			18
							35	4	581	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	45	1	3641	3	Y	513	512	0			19
							78	4	564	9							
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	51	1	5425	3	Y	515	513	0			21
							162	4	567	9							
*08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	252	1	4413	3	Y	445	446	0			20
							193	4	490	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	105	1	4964	3	Y	314	309	0			26
							345	9									
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	104	1	4939	3	Y	294	300	0			20
							323	9									
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	104	1	4568	3	Y	302	301	0			21
							6	4	332	9							
07	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	96	1	4354	3	Y	279	275	0			25
							8	4	307	9							
08	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	105	1	4737	3	Y	303	307	0			21
							333	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					21

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	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	218	1	1942	3	Y	295	293	0			30
							325	9									
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	312	1	1965	3	Y	360	352	0			38
							396	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652	-0-	196	1	1488	3	Y	331	330	0			39
							364	9									
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	289	1	1811	3	Y	229	235	0			33
							252	9									
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	258	1	1849	3	Y	233	235	0			31
							256	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					31

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	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	659	1	8083	3	Y	507	502	0			27
							558	9									
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	566	1	6676	3	Y	452	453	0			26
							497	9									
06	7770	X	7368	-0-	-402	-0-	549	1	6237	3	Y	526	529	0			23
							3	4	579	9							
07	9145	X	5950	-0-	-3195	-0-	396	1	5100	3	Y	408	410	0			21
							5	4	449	9							
08	9145	X	6314	-0-	-2831	-0-	464	1	5425	3	Y	384	384	0			21
							3	4	422	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					21

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	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	285	1	5366	3	Y	630	632	0			30
							5	4	693	9							
05	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	267	1	5640	3	Y	11	13	0			28
							12	9									
06	6270	X	3496	-0-	-2774	-0-	220	1	3255	3	Y	15	15	0			28
							4	4	17	9							
07	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	284	1	4795	3	Y	187	187	0			28
							5	4	206	9							
08	5890	X	5670	-0-	-220	-0-	350	1	5010	3	Y	274	275	0			27
							9	4	301	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	6660	X	5229	-0-	-1431	-0-	225	1	4223	3	Y	706	703	0			47
							4	4	777	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	31	36	0			42
							34	9									
06	5430	X	4813	-0-	-617	-0-	301	1	4443	3	Y	58	59	0			41
							5	4	64	9							
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	329	1	5547	3	Y	726	724	0			43
							5	4	799	9							
08	6293	X	3218	-0-	-3075	-0-	175	1	2507	3	Y	484	487	0			40
							4	4	532	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					40

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	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	336	1	6326	3	Y	967	971	0			52
							6	4	1064	9							
05	7533	X	4864	-0-	-2669	-0-	219	1	4619	3	Y	24	30	0			46
							26	9									
06	7290	X	4134	-0-	-3156	-0-	259	1	3817	3	Y	49	50	0			45
							4	4	54	9							
07	8029	X	3808	-0-	-4221	-0-	200	1	3360	3	Y	223	224	0			44
							3	4	245	9							
*08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	530	1	7588	3	Y	790	789	0			45
							13	4	869	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					45

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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	3	Y	38	38	0			3
							3	4	42	9							
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	150	1	3158	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
06	3240	X	2184	-0-	-1056	-0-	139	1	2042	3	Y	1	2	0			2
							2	4	1	9							
07	3999	X	2619	-0-	-1380	-0-	139	1	2345	3	Y	121	120	0			3
							2	4	133	9							
08	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	187	1	2662	3	Y	213	213	0			3
							4	4	234	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

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	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	415	413	0			20
							457	9									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	6	7	0			19
							7	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	62	62	0			19
							2	4	68	9							
07	3100	N	3314	-0-	214	214	127	1	2142	3	Y	948	944	0			23
							2	4	1043	9							
*08	3100	N	3044	-0-	-56	158	142	1	2022	3	Y	797	799	0			21
							3	4	877	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	223	1	1990	3	Y	342	338	0			19
							376	9									
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	288	1	1809	3	Y	333	328	0			24
							366	9									
06	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	241	1	1833	3	Y	285	286	0			23
							314	9									
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	315	1	1972	3	Y	332	334	0			21
							365	9									
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	312	1	2235	3	Y	346	348	0			19
							381	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					19

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	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	386	1	7742	3	Y	646	634	0			32
							53	4	711	9							
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	289	1	6802	3	Y	518	534	0			16
							39	4	570	9							
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	53	1	4305	3	Y	496	496	0			16
							92	4	546	9							
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	65	1	6822	3	Y	460	458	0			18
							203	4	506	9							
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	341	1	5983	3	Y	557	557	0			18
							263	4	613	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					18

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	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	106	1	5062	3	Y	424	416	0			30
							1	4	466	9							
05	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	116	1	5552	3	Y	421	430	0			21
							1	4	463	9							
06	5640	X	4072	-0-	-1568	-0-	84	1	3684	3	Y	272	273	0			20
							5	4	299	9							
07	5828	X	4630	-0-	-1198	-0-	92	1	4165	3	Y	332	326	0			26
							8	4	365	9							
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	80	1	3633	3	Y	287	292	0			21
							316	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					21

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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	94	1	4464	3	Y	338	332	0			19
							372	9									
05	5084	X	4213	-0-	-871	-0-	80	1	3818	3	Y	286	293	0			12
							315	9									
06	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	98	1	4313	3	Y	357	356	0			13
							6	4	393	9							
07	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	102	1	4585	3	Y	337	331	0			19
							8	4	371	9							
*08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	107	1	4834	3	Y	294	300	0			13
							323	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	32	1	6217	3	Y	497	497	0			31
							4	4	547	9							
05	8246	X	7802	-0-	-444	-0-	36	1	7175	3	Y	535	529	0			37
							2	4	589	9							
06	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	35	1	6816	3	Y	499	496	0			40
							2	4	549	9							
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	40	1	6979	3	Y	536	532	0			44
							8	4	590	9							
08	7471	X	7469	-0-	-2	-0-	38	1	6889	3	Y	489	494	0			39
							4	4	538	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1	5991	3	Y	382	386	0			20
							4	4	420	9							
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5447	3	Y	341	342	0			19
							1	4	375	9							
06	5370	X	3862	-0-	-1508	-0-	18	1	3592	3	Y	228	233	0			14
							1	4	251	9							
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	28	1	4840	3	Y	297	292	0			19
							5	4	327	9							
*08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	334	332	0			21
							3	4	367	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

04	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	29	1	5664	3	Y	508	512	0			33
							4	4	559	9							
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	29	1	5742	3	Y	546	541	0			38
							1	4	601	9							
06	6480	X	4948	-0-	-1532	-0-	23	1	4499	3	Y	386	392	0			32
							1	4	425	9							
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	5574	3	Y	487	479	0			40
							6	4	536	9							
*08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	31	1	5598	3	Y	500	500	0			40
							3	4	550	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	346	1	3082	3	Y	361	359	0			27
							397	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	379	373	0			33
							417	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	354	1	2693	3	Y	331	332	0			32
							364	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	448	1	2803	3	Y	324	328	0			28
							356	9									
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	389	1	2785	3	Y	319	321	0			26
							351	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	247 363	1 9	2205	3	Y	330	329	0			24
05	3503	X	2143	-0-	-1360	-0-	278 116	1 9	1749	3	Y	105	109	0			20
06	3390	X	2270	-0-	-1120	-0-	239 210	1 9	1821	3	Y	191	187	0			24
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	427 345	1 9	2671	3	Y	314	313	0			25
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	342 325	1 9	2452	3	Y	295	297	0			23
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					23

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	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	440 564	1 9	3924	3	Y	513	511	0			36
05	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	624 473	1 9	3928	3	Y	430	426	0			40
06	5130	X	4232	-0-	-898	-0-	440 447	1 9	3345	3	Y	406	405	0			41
07	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	556 370	1 9	3479	3	Y	336	343	0			34
08	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	449 367	1 9	3218	3	Y	334	336	0			32
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					32

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	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	646 690	1 9	5766	3	Y	627	622	0			41
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	930 664	1 9	5852	3	Y	604	595	0			50
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	675 540	1 9	5136	3	Y	491	493	0			48
07	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	901 409	1 9	5641	3	Y	372	381	0			39
*08	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	879 433	1 9	6298	3	Y	394	397	0			36
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					36

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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	209 1133	1 9	3279	3	Y	1030	1029	0			13
05	4123	X	3151	-0-	-972	-0-	145 732	1 9	2274	3	Y	665	666	0			12
06	4200	X	353	-0-	-3847	-0-	17 116	1 9	220	3	Y	105	117	0			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	207 10	1 4	1977 1165	3 9	Y	1059	1032	0			27
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	178 6	1 4	1707 970	3 9	Y	882	902	0			7
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	204	1	3208	3	Y	857	859	0			12
							943	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	257	1	4041	3	Y	930	922	0			20
							1023	9									
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	314	1	4141	3	Y	1190	1181	0			29
							2	4	1309	9							
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	425	1	4050	3	Y	1181	1177	0			33
							20	4	1299	9							
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	312	1	2983	3	Y	1036	1059	0			10
							10	4	1140	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					10

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	7110	X	4771	-0-	-2339	-0-	237	1	4096	3	Y	397	396	0			14
							1	4	437	9							
05	7347	X	4898	-0-	-2449	-0-	275	1	4043	3	Y	527	525	0			16
							580	9									
06	7110	X	5984	-0-	-1126	-0-	360	1	4958	3	Y	605	599	0			22
							666	9									
07	5580	X	4551	-0-	-1029	-0-	311	1	3709	3	Y	480	473	0			29
							3	4	528	9							
08	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	332	1	3437	3	Y	519	530	0			18
							571	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					18

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	9240	X	4833	-0-	-4407	-0-	229	1	3954	3	Y	590	588	0			19
							1	4	649	9							
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	269	1	3955	3	Y	588	591	0			16
							647	9									
06	4860	X	3599	-0-	-1261	-0-	212	1	2925	3	Y	420	423	0			13
							462	9									
07	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	313	1	3738	3	Y	535	518	0			30
							3	4	589	9							
08	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	369	1	3818	3	Y	555	568	0			17
							611	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					17

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	4590	X	484	-0-	-4106	-0-	4	1	461	3	Y	17	30	0			30
							19	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	39	1	5283	3	Y	115	107	0			38
							10	4	127	9							
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	36	1	5020	3	Y	140	147	0			31
							18	4	154	9							
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	35	1	5001	3	Y	126	104	0			53
							2	4	139	9							
08	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	34	1	4427	3	Y	121	144	0			30
							133	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	173	157	0			60
							3	4	190	9							
05	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	28	1	3846	3	Y	105	121	0			44
							7	4	116	9							
06	4020	X	3114	-0-	-906	-0-	20	1	2940	3	Y	130	140	0			34
							11	4	143	9							
07	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	27	1	3954	3	Y	155	123	0			66
							2	4	171	9							
08	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	30	1	3954	3	Y	149	176	0			39
							164	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					39

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	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3416	3	Y	130	123	0			51
							2	4	143	9							
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	21	1	2891	3	Y	64	79	0			36
							6	4	70	9							
06	4590	X	2845	-0-	-1745	-0-	19	1	2693	3	Y	112	118	0			30
							10	4	123	9							
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	37	1	5317	3	Y	259	196	0			93
							3	4	285	9							
08	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	33	1	4260	3	Y	163	211	0			45
							179	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					45

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	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	44	1	5565	3	Y	217	210	0			86
							4	4	239	9							
05	6727	X	5849	-0-	-878	-0-	41	1	5634	3	Y	148	167	0			67
							11	4	163	9							
06	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	42	1	5755	3	Y	198	211	0			54
							20	4	218	9							
07	6324	X	5963	-0-	-361	-0-	39	1	5706	3	Y	195	159	0			90
							3	4	215	9							
08	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	42	1	5518	3	Y	201	236	0			55
							221	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					55

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	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	272	1	2320	3	Y	282	284	0			25
							4	4	310	9							
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	277	1	2499	3	Y	298	294	0			29
							328	9									
06	3870	X	2445	-0-	-1425	-0-	197	1	2065	3	Y	166	169	0			26
							183	9									
07	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	286	1	2770	3	Y	260	258	0			28
							4	4	286	9							
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	3	Y	277	275	0			30
							305	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	94	1	3104	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	99	1	3429	3	Y	258	252	0			30
							1	4	284	9							
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	83	1	3267	3	Y	234	242	0			22
							1	4	257	9							
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	104	1	3381	3	Y	244	246	0			20
							13	4	268	9							
08	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	104	1	2867	3	Y	193	195	0			18
							212	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					18

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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	3	Y	1269	1263	0			18
							1396	9									
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	242	1	3806	3	Y	1171	1165	0			24
							1288	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	348	1	4580	3	Y	1014	1015	0			23
							2	4	1115	9							
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	364	1	3467	3	Y	1026	1023	0			26
							17	4	1129	9							
08	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	311	1	2975	3	Y	972	991	0			7
							10	4	1069	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					7

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	4590	X	3914	-0-	-676	-0-	31	1	3774	3	Y	97	93	0			40
							2	4	107	9							
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	28	1	3937	3	Y	65	74	0			31
							8	4	72	9							
06	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	29	1	4021	3	Y	130	132	0			29
							14	4	143	9							
07	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	28	1	4056	3	Y	104	87	0			46
							2	4	114	9							
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	32	1	4163	3	Y	94	113	0			27
							103	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					27

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	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	42	1	1383	3	Y	150	156	0			10
							165	9									
05	2976	X	1619	-0-	-1357	-0-	41	1	1411	3	Y	152	147	0			15
							167	9									
06	2880	X	1382	-0-	-1498	-0-	31	1	1206	3	Y	132	137	0			10
							145	9									
07	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	38	1	1253	3	Y	154	154	0			10
							5	4	169	9							
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3112	51	1	1406	3	Y	173	170	0			13
							190	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3112					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	210	1	3634	3	Y	731	727	0			25
							1	4	804	9							
05	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	222	1	3253	3	Y	676	682	0			19
							744	9									
06	4590	X	3769	-0-	-821	-0-	212	1	2916	3	Y	583	582	0			20
							641	9									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	305	1	3639	3	Y	716	694	0			42
							3	4	788	9							
08	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	241	1	2487	3	Y	512	536	0			18
							563	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					18

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	5250	X	4837	-0-	-413	-0-	234	1	4039	3	Y	512	512	0			19
							1	4	563	9							
05	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	262	1	3838	3	Y	530	533	0			16
							583	9									
06	5190	X	4329	-0-	-861	-0-	260	1	3584	3	Y	441	441	0			16
							485	9									
07	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	311	1	3715	3	Y	478	465	0			29
							3	4	526	9							
08	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	333	1	3442	3	Y	460	473	0			16
							506	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					16

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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	176	1	3045	3	Y	357	355	0			10
							1	4	393	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	3	Y	346	348	0			8
							381	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	196	1	2694	3	Y	320	318	0			10
							352	9									
07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	242	1	2883	3	Y	325	317	0			18
							2	4	358	9							
08	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	268	1	2769	3	Y	318	327	0			9
							350	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	228	1	3219	3	Y	704	709	0			12
							2	4	774	9							
05	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	139	1	3035	3	Y	638	635	0			15
							1	4	702	9							
06	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	224	1	2933	3	Y	683	685	0			13
							751	9									
07	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	260	1	2594	3	Y	998	987	0			24
							12	4	1098	9							
08	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	151	1	2388	3	Y	875	886	0			13
							963	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	223	1	3848	3	Y	864	860	0			32
							1	4	950	9							
05	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	265	1	3893	3	Y	869	873	0			28
							956	9									
06	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	262	1	3610	3	Y	748	747	0			29
							823	9									
07	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	297	1	3547	3	Y	713	697	0			45
							3	4	784	9							
08	5518	X	4281	-0-	-1237	-0-	326	1	3369	3	Y	533	557	0			21
							586	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	3767	3	Y	972	973	0			18
							1069	9									
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	241	1	3789	3	Y	1034	1026	0			26
							1137	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	314	1	4144	3	Y	1244	1236	0			34
							2	4	1368	9							
07	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	369	1	3509	3	Y	984	987	0			31
							17	4	1082	9							
08	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	363	1	3475	3	Y	961	979	0			13
							12	4	1057	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	Y	1597	1597	0			27
							1757	9									
05	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	262	1	4113	3	Y	1445	1437	0			35
							1590	9									
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	431	1	5686	3	Y	1763	1751	0			47
							3	4	1939	9							
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	520	1	4944	3	Y	1691	1687	0			51
							24	4	1860	9							
*08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	425	1	4061	3	Y	1563	1594	0			20
							14	4	1719	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	1680	-0-	-4320	-0-	11	1	1622	3	Y	43	47	0			9
							47	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	41	1	6776	3	Y	155	145	0			19
							1	4	171	9							
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	32	1	5683	3	Y	160	152	0			27
							11	4	176	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	29	1	5493	3	Y	155	150	0			32
							1	4	171	9							
08	6975	X	5542	-0-	-1433	-0-	30	1	5351	3	Y	146	135	0			43
							161	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					43

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	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	46	1	7252	3	Y	147	146	0			19
							3	4	162	9							
05	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	46	1	7552	3	Y	159	163	0			15
							1	4	175	9							
06	7950	X	7668	-0-	-282	-0-	43	1	7445	3	Y	152	147	0			20
							13	4	167	9							
07	7905	X	7714	-0-	-191	-0-	39	1	7485	3	Y	171	162	0			29
							2	4	188	9							
08	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	40	1	7318	3	Y	153	142	0			40
							1	4	168	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					40

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	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	28	1	4318	3	Y	148	146	0			22
							1	4	163	9							
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	27	1	4451	3	Y	147	152	0			17
							1	4	162	9							
06	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	23	1	4171	3	Y	136	132	0			21
							8	4	150	9							
07	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	22	1	4195	3	Y	117	115	0			23
							1	4	129	9							
08	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	23	1	4185	3	Y	123	112	0			34
							135	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					34

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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	26	1	3931	3	Y	111	111	0			12
							1	4	122	9							
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	25	1	4123	3	Y	128	130	0			10
							1	4	141	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	22	1	3791	3	Y	126	121	0			15
							6	4	139	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	135	129	0			21
							1	4	149	9							
08	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	17	1	2994	3	Y	96	93	0			24
							106	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					24

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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	506	509	0			35
							4	4	557	9							
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	Y	540	535	0			40
							2	4	594	9							
06	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	29	1	5679	3	Y	465	464	0			41
							2	4	512	9							
07	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	33	1	5868	3	Y	490	487	0			44
							7	4	539	9							
08	7037	X	6355	-0-	-682	-0-	32	1	5780	3	Y	491	493	0			42
							3	4	540	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	34	1	5310	3	Y	135	129	0			20
							2	4	149	9							
05	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	32	1	5314	3	Y	130	135	0			15
							1	4	143	9							
06	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	29	1	5009	3	Y	121	117	0			19
							9	4	133	9							
07	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	25	1	4678	3	Y	110	107	0			22
							1	4	121	9							
08	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	28	1	5086	3	Y	106	98	0			30
							117	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					30

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	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	39	1	7705	3	Y	717	721	0			44
							5	4	789	9							
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	36	1	7286	3	Y	761	755	0			50
							2	4	837	9							
06	7830	X	7370	-0-	-460	-0-	35	1	6721	3	Y	556	563	0			43
							2	4	612	9							
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	41	1	7257	3	Y	626	621	0			48
							8	4	689	9							
*08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7103	3	Y	716	712	0			52
							4	4	788	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					52

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	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	286	1	13572	3	Y	1542	1518	0			112
							1	4	1696	9							
05	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	295	1	14106	3	Y	1541	1571	0			82
							1	4	1695	9							
06	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	308	1	13486	3	Y	1451	1449	0			84
							17	4	1596	9							
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	295	1	13282	3	Y	1501	1475	0			110
							24	4	1651	9							
*08	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	288	1	13107	3	Y	1403	1427	0			86
							1	4	1543	9							
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					86

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	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	247	1	11729	3	Y	1099	1083	0			86
							1	4	1209	9							
05	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	250	1	11970	3	Y	1059	1081	0			64
							1	4	1165	9							
06	12840	X	12604	-0-	-236	-0-	257	1	11262	3	Y	974	973	0			65
							14	4	1071	9							
07	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	260	1	11695	3	Y	1064	1045	0			84
							21	4	1170	9							
*08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	248	1	11305	3	Y	1045	1061	0			68
							1	4	1150	9							
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0			29
							5	4	538	9							
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	36	1	7202	3	Y	531	526	0			34
							2	4	584	9							
06	7530	X	7505	-0-	-25	-0-	36	1	6933	3	Y	485	483	0			36
							2	4	534	9							
07	7254	X	6159	-0-	-1095	-0-	33	1	5794	3	Y	296	309	0			23
							6	4	326	9							
*08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	38	1	7001	3	Y	359	357	0			25
							4	4	395	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					25

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	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0			27
							4	4	499	9							
05	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	35	1	6962	3	Y	590	579	0			38
							2	4	649	9							
06	7590	X	7029	-0-	-561	-0-	33	1	6482	3	Y	465	467	0			36
							2	4	512	9							
07	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	38	1	6675	3	Y	494	492	0			38
							7	4	543	9							
08	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	36	1	6698	3	Y	493	495	0			36
							4	4	542	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					36

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	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0			26
							4	4	465	9							
05	6758	X	6147	-0-	-611	-0-	29	1	5632	3	Y	441	437	0			30
							1	4	485	9							
06	6900	X	5920	-0-	-980	-0-	28	1	5476	3	Y	376	376	0			30
							2	4	414	9							
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	32	1	5535	3	Y	475	467	0			38
							6	4	523	9							
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	30	1	5442	3	Y	426	432	0			32
							3	4	469	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					32

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	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0			114
							1036	9									
05	14322	X	14237	-0-	-85	-0-	91	1	12943	3	Y	1087	1119	0			82
							7	4	1196	9							
06	15120	X	13489	-0-	-1631	-0-	107	1	12363	3	Y	926	912	0			96
							1019	9									
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	105	1	12494	3	Y	842	805	0			133
							2	4	926	9							
08	13361	X	13352	-0-	-9	-0-	92	1	12202	3	Y	962	1007	0			88
							1058	9									
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8847	-0-	-543	-0-	52	1	8266	3	Y	481	465	0			65
							529	9									
05	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	57	1	8118	3	Y	351	377	0			39
							4	4	386	9							
06	9540	X	8392	-0-	-1148	-0-	67	1	7740	3	Y	532	512	0			59
							585	9									
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	69	1	8251	3	Y	581	549	0			91
							1	4	639	9							
*08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	60	1	7888	3	Y	420	461	0			50
							462	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					50

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	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	56	1	8983	3	Y	590	558	0			73
							649	9									
05	9176	X	9031	-0-	-145	-0-	61	1	8659	3	Y	279	316	0			36
							4	4	307	9							
06	8880	X	8410	-0-	-470	-0-	69	1	7961	3	Y	345	336	0			45
							380	9									
07	9889	X	8548	-0-	-1341	-0-	68	1	8038	3	Y	401	379	0			67
							1	4	441	9							
08	9889	X	8901	-0-	-988	-0-	64	1	8508	3	Y	299	331	0			35
							329	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	30	1	5972	3	Y	537	529	0			35
							4	4	591	9							
05	7099	X	6146	-0-	-953	-0-	28	1	5548	3	Y	517	514	0			38
							1	4	569	9							
06	6870	X	6700	-0-	-170	-0-	31	1	6048	3	Y	563	555	0			46
							2	4	619	9							
07	6820	X	6697	-0-	-123	-0-	34	1	6025	3	Y	574	572	0			48
							7	4	631	9							
*08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	34	1	6194	3	Y	605	606	0			47
							3	4	666	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	51	1	8215	3	Y	685	653	0			84
							754	9									
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	59	1	8277	3	Y	738	763	0			59
							4	4	812	9							
06	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	62	1	7254	3	Y	632	622	0			69
							695	9									
07	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	63	1	7496	3	Y	527	506	0			90
							1	4	580	9							
08	9145	X	8956	-0-	-189	-0-	62	1	8146	3	Y	680	707	0			63
							748	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-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 #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	34	1	8544	3	Y	546	538	0			24
							1	4	601	9							
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	32	1	8497	3	Y	490	502	0			12
							539	9									
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	29	1	8221	3	Y	488	482	0			18
							1	4	537	9							
07	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	30	1	8524	3	Y	514	520	0			12
							565	9									
*08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	30	1	8370	3	Y	457	457	0			12
							503	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					12

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	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	54	1	13337	3	Y	1001	987	0			50
							1	4	1101	9							
05	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	49	1	13333	3	Y	909	930	0			29
							1	4	1000	9							
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	45	1	12562	3	Y	880	869	0			40
							1	4	968	9							
07	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	46	1	13086	3	Y	818	829	0			29
							1	4	900	9							
*08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	45	1	12713	3	Y	813	812	0			30
							1	4	894	9							
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					30

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	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	42	1	10483	3	Y	735	724	0			31
							1	4	809	9							
05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	41	1	11009	3	Y	699	714	0			16
							1	4	769	9							
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	39	1	10699	3	Y	673	665	0			24
							1	4	740	9							
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	37	1	10273	3	Y	629	637	0			16
							692	9									
*08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	37	1	10254	3	Y	605	604	0			17
							666	9									
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					17

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	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	42	1	10517	3	Y	730	718	0			36
							1	4	803	9							
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	37	1	9990	3	Y	651	667	0			20
							1	4	716	9							
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	35	1	9795	3	Y	620	613	0			27
							1	4	682	9							
07	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	36	1	10188	3	Y	609	616	0			20
							670	9									
*08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	38	1	10452	3	Y	634	633	0			21
							697	9									
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-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 #: 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	8550	X	8205	-0-	-345	-0-	31	1	7713	3	Y	418	412	0			25
							1	4	460	9							
05	8742	X	8321	-0-	-421	-0-	30	1	7834	3	Y	415	423	0			17
							457	9									
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	29	1	8098	3	Y	390	385	0			22
							1	4	429	9							
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	29	1	8226	3	Y	368	373	0			17
							405	9									
*08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	28	1	7818	3	Y	384	383	0			18
							422	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					18

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	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	44	1	10859	3	Y	786	774	0			37
							1	4	865	9							
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	40	1	10738	3	Y	730	747	0			20
							1	4	803	9							
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	36	1	10034	3	Y	688	680	0			28
							1	4	757	9							
07	11532	X	10439	-0-	-1093	-0-	35	1	9757	3	Y	588	597	0			19
							647	9									
08	11532	X	10579	-0-	-953	-0-	36	1	9882	3	Y	601	599	0			21
							661	9									
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					21

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	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	46	1	8946	3	Y	551	554	0			33
							6	4	606	9							
05	9455	X	9302	-0-	-153	-0-	43	1	8631	3	Y	569	565	0			37
							2	4	626	9							
06	9270	X	7137	-0-	-2133	-0-	34	1	6641	3	Y	418	423	0			32
							2	4	460	9							
07	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	46	1	8140	3	Y	503	496	0			39
							9	4	553	9							
08	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	44	1	8046	3	Y	484	487	0			36
							4	4	532	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					36

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	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	36	1	1194	3	Y	142	147	0			15
							156	9									
05	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	43	1	1487	3	Y	166	159	0			22
							183	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	40	1	1581	3	Y	169	172	0			19
							186	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	1862	3	Y	251	247	0			23
							7	4	276	9							
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	3	Y	215	216	0			22
							237	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 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	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	149	1	3528	3	Y	940	916	0			39
							7	4	1034	9							
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	162	1	3683	3	Y	663	665	0			37
							26	4	729	9							
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	3	Y	402	412	0			27
							5	4	442	9							
07	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	91	1	2000	3	Y	582	574	0			35
							13	4	640	9							
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3033	3	Y	768	765	0			38
							5	4	845	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	195	1	3055	3	Y	1049	1049	0			17
							1154	9									
05	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	221	1	3477	3	Y	1153	1144	0			26
							1268	9									
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	307	1	4048	3	Y	1299	1293	0			32
							2	4	1429	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	3905	3	Y	1235	1231	0			36
							19	4	1359	9							
08	3844	X	1910	-0-	-1934	-0-	116	1	1107	3	Y	621	650	0			7
							4	4	683	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

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	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	208	1	3257	3	Y	986	985	0			17
							1085	9									
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	194	1	3053	3	Y	876	871	0			22
							964	9									
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	320	1	4219	3	Y	1128	1119	0			31
							2	4	1241	9							
07	4991	X	3577	-0-	-1414	-0-	267	1	2538	3	Y	691	699	0			23
							12	4	760	9							
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	223	1	3504	3	Y	1119	1118	0			18
							1231	9									
05	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	209	1	3282	3	Y	1014	1008	0			24
							1115	9									
06	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	243	1	3210	3	Y	951	950	0			25
							2	4	1046	9							
07	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	195	1	1853	3	Y	563	571	0			17
							9	4	619	9							
08	3875	X	618	-0-	-3257	-0-	44	1	420	3	Y	139	155	0			1
							1	4	153	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	206	1	4898	3	Y	335	331	0			18
							10	4	369	9							
05	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	191	1	4331	3	Y	242	243	0			17
							30	4	266	9							
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	344	1	5746	3	Y	357	359	0			15
							11	4	393	9							
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	290	1	6436	3	Y	515	509	0			21
							43	4	567	9							
08	7037	X	5530	-0-	-1507	-0-	225	1	4875	3	Y	384	386	0			19
							8	4	422	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	395	402	0			21
							4	4	435	9							
05	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	28	1	5576	3	Y	415	412	0			24
							1	4	457	9							
06	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	28	1	5449	3	Y	426	421	0			29
							2	4	469	9							
07	5952	X	5829	-0-	-123	-0-	31	1	5356	3	Y	396	397	0			28
							6	4	436	9							
08	5952	X	5726	-0-	-226	-0-	29	1	5240	3	Y	413	414	0			27
							3	4	454	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					27

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	129	1	6170	3	Y	658	648	0			44
							1	4	724	9							
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	135	1	6463	3	Y	642	655	0			31
							1	4	706	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	147	1	6411	3	Y	642	640	0			33
							8	4	706	9							
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	139	1	6244	3	Y	638	627	0			44
							11	4	702	9							
*08	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	148	1	6771	3	Y	653	663	0			34
							1	4	718	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

04	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	18	1	3620	3	Y	289	292	0			16
							3	4	318	9							
05	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	25	1	4957	3	Y	366	359	0			23
							1	4	403	9							
06	6030	X	5773	-0-	-257	-0-	27	1	5276	3	Y	425	417	0			31
							2	4	468	9							
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	30	1	5248	3	Y	437	435	0			33
							6	4	481	9							
*08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	459	460	0			32
							3	4	505	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

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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	834	834	0			18
							917	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	272	1	4277	3	Y	761	756	0			23
							837	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	269	1	3550	3	Y	646	646	0			23
							2	4	711	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	449	1	4272	3	Y	843	835	0			31
							21	4	927	9							
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	248	1	2368	3	Y	608	626	0			13
							8	4	669	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					13

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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	3	Y	585	584	0			8
							644	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1110	204	1	3203	3	Y	730	723	0			15
							803	9									
06	5345	X	4235	-0-	-1110	-0-	241	1	3183	3	Y	735	733	0			17
							2	4	809	9							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	3	Y	739	737	0			19
							13	4	813	9							
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	254	1	2423	3	Y	703	716	0			6
							8	4	773	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					6

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	4230	X	2706	-0-	-1524	-0-	134	1	2307	3	Y	204	201	0			8
							41	4	224	9							
05	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	87	1	2289	3	Y	192	191	0			9
							8	4	211	9							
06	4230	X	2972	-0-	-1258	-0-	131	1	2517	3	Y	282	266	0			25
							14	4	310	9							
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	184	1	2491	3	Y	225	240	0			10
							28	4	248	9							
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	149	1	3414	3	Y	435	428	0			17
							4	4	479	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					17

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	3750	X	1928	-0-	-1822	-0-	94	1	1604	3	Y	184	182	0			6
							28	4	202	9							
05	3379	X	1653	-0-	-1726	-0-	52	1	1377	3	Y	199	197	0			8
							5	4	219	9							
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	72	1	1400	3	Y	218	208	0			18
							8	4	240	9							
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	201	1	2734	3	Y	384	388	0			14
							31	4	422	9							
*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	3372	3	Y	618	610	0			22
							4	4	680	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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 #: 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	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	354	1	4624	3	Y	843	838	0			55
							927	9									
05	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	386	1	4840	3	Y	854	853	0			56
							939	9									
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	4658	3	Y	849	842	0			63
							934	9									
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	363	1	4496	3	Y	839	831	0			71
							30	4	923	9							
*08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	341	1	4401	3	Y	853	868	0			56
							938	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					56

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	9450	X	7964	-0-	-1486	-0-	287	1	6825	3	Y	762	748	0			33
							14	4	838	9							
05	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	359	1	8142	3	Y	777	777	0			33
							57	4	855	9							
06	9450	X	8058	-0-	-1392	-0-	425	1	7095	3	Y	476	487	0			22
							14	4	524	9							
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	372	1	8251	3	Y	701	692	0			31
							55	4	771	9							
*08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	356	1	7686	3	Y	746	746	0			31
							12	4	821	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					31

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	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	55	54	0			1
							61	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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	3930	X	2688	-0-	-1242	-0-	82	1	1807	3	Y	726	725	0			13
							799	9									
05	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	81	1	1666	3	Y	656	657	0			12
							722	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	736	732	0			16
							1	4	810	9							
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	1777	3	Y	687	688	0			15
							7	4	756	9							
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	3	Y	637	640	0			12
							1	4	701	9							
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	Y	180	182	0			8
							19	4	198	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	3	Y	339	332	0			15
							3	4	373	9							
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	Y	270	261	0			24
							4	4	297	9							
07	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	56	1	755	3	Y	259	272	0			11
							8	4	285	9							
08	1457	N	572	-0-	-885	-0-	17	1	383	3	Y	156	161	0			6
							172	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	216	1	3736	3	Y	345	345	0			11
							67	4	380	9							
05	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	128	1	3331	3	Y	369	366	0			14
							11	4	406	9							
06	4380	X	2859	-0-	-1521	-0-	122	1	2349	3	Y	341	327	0			28
							13	4	375	9							
07	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	238	1	3222	3	Y	391	405	0			14
							36	4	430	9							
08	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	19	1	431	3	Y	71	84	0			1
							1	4	78	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	2725	3	Y	355	354	0			11
							49	4	391	9							
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	Y	321	320	0			12
							8	4	353	9							
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	320	305	0			27
							11	4	352	9							
07	3441	X	2636	-0-	-805	-0-	158	1	2138	3	Y	287	303	0			11
							24	4	316	9							
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	2693	3	Y	611	600	0			22
							3	4	672	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

04	1410	X	636	-0-	-774	-0-	17	1	562	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1692	3	Y	146	134	0			16
							161	9									
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	Y	74	82	0			8
							81	9									
07	713	X	601	-0-	-112	-0-	16	1	516	3	Y	61	63	0			6
							2	4	67	9							
08	1891	X	599	-0-	-1292	-0-	18	1	509	3	Y	65	65	0			6
							72	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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 #: 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	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	492	1	6011	3	Y	783	777	0			17
							861	9									
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	781	1	8790	3	Y	824	824	0			17
							1	4	906	9							
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	514	1	7837	3	Y	641	643	0			15
							1	4	705	9							
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	548	1	8202	3	Y	698	692	0			21
							4	4	768	9							
*08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	Y	649	658	0			12
							714	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					12

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	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	241	1	2943	3	Y	1096	1094	0			22
							1206	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	350	1	3931	3	Y	1014	1016	0			20
							1115	9									
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	257	1	3916	3	Y	868	868	0			20
							955	9									
07	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	219	1	3267	3	Y	782	779	0			23
							1	4	860	9							
*08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	301	1	3607	3	Y	835	844	0			14
							919	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					14

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	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	382	1	4990	3	Y	865	860	0			51
							952	9									
05	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	397	1	4968	3	Y	792	791	0			52
							871	9									
06	6810	X	5802	-0-	-1008	-0-	372	1	4623	3	Y	734	728	0			58
							807	9									
07	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	395	1	4897	3	Y	784	777	0			65
							33	4	862	9							
08	6758	X	5476	-0-	-1282	-0-	341	1	4396	3	Y	672	686	0			51
							739	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					51

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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	1905	3	Y	546	545	0			9
							601	9									
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	265	270	0			4
							292	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	3	Y	620	611	0			13
							1	4	682	9							
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	3	Y	588	588	0			13
							8	4	647	9							
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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 #: 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	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	537	1	6567	3	Y	1113	1110	0			20
							1224	9									
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	568	1	6400	3	Y	1090	1092	0			18
							1	4	1199	9							
06	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	426	1	6498	3	Y	1051	1049	0			20
							1	4	1156	9							
07	9114	X	8059	-0-	-1055	-0-	427	1	6388	3	Y	1128	1119	0			29
							3	4	1241	9							
*08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	620	1	7432	3	Y	1051	1065	0			15
							1156	9									
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					15

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	7680	X	2973	-0-	-4707	-0-	172	1	2105	3	Y	633	648	0			11
							696	9									
05	7936	X	5769	-0-	-2167	-0-	346	1	3891	3	Y	1393	1381	0			23
							1532	9									
06	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	294	1	4474	3	Y	1123	1124	0			22
							1235	9									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	380	1	5684	3	Y	1031	1026	0			27
							2	4	1134	9							
*08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	391	1	4682	3	Y	787	803	0			11
							866	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					11

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	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	1366	1365	0			34
							2	4	1503	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	479	1	4693	3	Y	1580	1568	0			46
							1738	9									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	449	1	4996	3	Y	1569	1564	0			51
							15	4	1726	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	486	1	5000	3	Y	1711	1710	0			52
							40	4	1882	9							
08	6758	X	6186	-0-	-572	-0-	599	1	4097	3	Y	1354	1332	0			74
							1	4	1489	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					74

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	3720	X	842	-0-	-2878	-0-	71	1	696	3	Y	68	69	0			3
							75	9									
05	3813	X	837	-0-	-2976	-0-	48	1	467	3	Y	293	286	0			10
							322	9									
06	3690	X	750	-0-	-2940	-0-	38	1	422	3	Y	263	263	0			10
							1	4	289	9							
07	2480	X	345	-0-	-2135	-0-	25	1	259	3	Y	54	61	0			3
							2	4	59	9							
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3838	-0-	-2072	-0-	133	1	3141	3	Y	507	498	0			14
							6	4	558	9							
05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	140	1	3170	3	Y	437	438	0			13
							22	4	481	9							
06	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	215	1	3584	3	Y	510	513	0			10
							7	4	561	9							
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	146	1	3223	3	Y	471	466	0			15
							21	4	518	9							
08	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	172	1	3730	3	Y	476	477	0			14
							6	4	524	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

04	5190	X	3119	-0-	-2071	-0-	109	1	2583	3	Y	384	379	0			13
							5	4	422	9							
05	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	187	1	4219	3	Y	538	537	0			14
							29	4	592	9							
06	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	236	1	3942	3	Y	562	565	0			11
							8	4	618	9							
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	193	1	4293	3	Y	551	546	0			16
							29	4	606	9							
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	185	1	4008	3	Y	505	506	0			15
							7	4	556	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	203	1	4823	3	Y	605	595	0			20
							10	4	666	9							
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	227	1	5155	3	Y	625	626	0			19
							36	4	688	9							
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	296	1	4954	3	Y	617	622	0			14
							10	4	679	9							
07	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	230	1	5096	3	Y	633	627	0			20
							34	4	696	9							
08	7285	X	6238	-0-	-1047	-0-	244	1	5293	3	Y	629	630	0			19
							9	4	692	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

04	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	95	1	2264	3	Y	279	275	0			15
							5	4	307	9							
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	111	1	2524	3	Y	310	310	0			15
							18	4	341	9							
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	151	1	2517	3	Y	313	316	0			12
							5	4	344	9							
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	126	1	2775	3	Y	316	313	0			15
							18	4	348	9							
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	3	Y	312	313	0			14
							4	4	343	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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 #: 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	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	339	1	8039	3	Y	1003	985	0			46
							16	4	1103	9							
05	9703	X	9666	-0-	-37	-0-	357	1	8083	3	Y	1064	1065	0			45
							56	4	1170	9							
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	469	1	7826	3	Y	1067	1078	0			34
							15	4	1174	9							
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	8007	3	Y	965	957	0			42
							53	4	1062	9							
*08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	394	1	8532	3	Y	981	982	0			41
							14	4	1079	9							
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					41

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	5220	X	2278	-0-	-2942	-0-	84	1	1850	3	Y	313	308	0			5
							344	9									
05	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	105	1	2164	3	Y	349	348	0			6
							384	9									
06	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	143	1	3044	3	Y	408	405	0			9
							2	4	449	9							
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	120	1	2698	3	Y	459	457	0			11
							11	4	505	9							
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	3	Y	502	503	0			10
							1	4	552	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					10

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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	142	1	3139	3	Y	566	559	0			10
							623	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	151	1	3103	3	Y	578	578	0			10
							636	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	177	1	3761	3	Y	629	626	0			13
							2	4	692	9							
07	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	119	1	2663	3	Y	523	525	0			11
							11	4	575	9							
*08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	141	1	3249	3	Y	610	611	0			10
							1	4	671	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					10

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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4454	3	Y	795	778	0			22
							9	4	875	9							
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	248	1	5620	3	Y	736	738	0			20
							39	4	810	9							
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	421	1	7021	3	Y	702	708	0			14
							13	4	772	9							
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	214	1	4736	3	Y	810	800	0			24
							31	4	891	9							
*08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	212	1	4579	3	Y	799	800	0			23
							7	4	879	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	7830	X	5853	-0-	-1977	-0-	491	1	4789	3	Y	519	524	0			14
							2	4	571	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	602	1	5911	3	Y	910	896	0			28
							1	4	1001	9							
06	6750	X	4925	-0-	-1825	-0-	347	1	3862	3	Y	640	645	0			23
							12	4	704	9							
07	6293	X	3653	-0-	-2640	-0-	275	1	2832	3	Y	475	482	0			16
							23	4	523	9							
08	6293	X	1256	-0-	-5037	-0-	139	1	949	3	Y	153	159	0			10
							168	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					10

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	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	743	1	7245	3	Y	740	725	0			19
							3	4	814	9							
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	652	1	6400	3	Y	690	689	0			20
							1	4	759	9							
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	7881	3	Y	727	724	0			23
							24	4	800	9							
07	9114	X	8202	-0-	-912	-0-	662	1	6808	3	Y	616	621	0			18
							54	4	678	9							
08	9114	X	7485	-0-	-1629	-0-	867	1	5933	3	Y	621	606	0			33
							2	4	683	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					33

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	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	588	1	5746	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
05	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	566	1	5552	3	Y	723	704	0			19
							1	4	795	9							
06	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	479	1	5330	3	Y	734	731	0			22
							16	4	807	9							
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	574	1	5911	3	Y	463	473	0			12
							47	4	509	9							
08	6541	X	4342	-0-	-2199	-0-	505	1	3454	3	Y	347	343	0			16
							1	4	382	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					16

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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	98	1	2162	3	Y	386	393	0			16
							425	9									
05	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	101	1	2076	3	Y	305	307	0			14
							336	9									
06	4260	X	2385	-0-	-1875	-0-	97	1	2052	3	Y	214	215	0			13
							1	4	235	9							
07	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	87	1	1949	3	Y	312	310	0			15
							8	4	343	9							
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	3591	3	Y	657	652	0			20
							1	4	723	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	5730	X	4555	-0-	-1175	-0-	173	1	3821	3	Y	510	517	0			9
							561	9									
05	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	230	1	4726	3	Y	550	549	0			10
							605	9									
06	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	202	1	4304	3	Y	586	583	0			13
							3	4	645	9							
07	5549	X	5479	-0-	-70	-0-	201	1	4524	3	Y	668	667	0			14
							19	4	735	9							
08	5549	X	4576	-0-	-973	-0-	164	1	3785	3	Y	569	573	0			10
							1	4	626	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	66	1	3114	3	Y	833	828	0			29
							15	4	916	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	44	1	2532	3	Y	871	865	0			35
							3	4	958	9							
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	49	1	2392	3	Y	895	889	0			41
							3	4	985	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	40	1	2533	3	Y	902	914	0			29
							24	4	992	9							
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	41	1	2961	3	Y	965	969	0			25
							5	4	1062	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

04	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	119	1	2058	3	Y	307	306	0			9
							37	4	338	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	3	Y	487	478	0			18
							8	4	536	9							
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	133	1	2570	3	Y	412	396	0			34
							15	4	453	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	3	Y	499	515	0			18
							31	4	549	9							
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	123	1	2821	3	Y	508	509	0			17
							4	4	559	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	630	1	7694	3	Y	1868	1848	0			33
							2055	9									
05	9889	X	8953	-0-	-936	-0-	583	1	6561	3	Y	1644	1649	0			28
							1	4	1808	9							
06	9570	X	8858	-0-	-712	-0-	446	1	6814	3	Y	1452	1451	0			29
							1	4	1597	9							
07	9641	X	6796	-0-	-2845	-0-	352	1	5258	3	Y	1076	1077	0			28
							2	4	1184	9							
08	9641	X	8966	-0-	-675	-0-	565	1	6773	3	Y	1480	1488	0			20
							1628	9									
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	35	1	840	3	Y	119	116	0			10
							2	4	131	9							
05	4805	X	814	-0-	-3991	-0-	31	1	703	3	Y	68	69	0			9
							5	4	75	9							
06	4650	X	2225	-0-	-2425	-0-	116	1	1940	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	141	140	0			9
							11	4	155	9							
*08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	Y	133	134	0			8
							2	4	146	9							
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4213	-0-	-1097	-0-	371	1	3620	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
05	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	415	1	4068	3	Y	644	629	0			21
							708	9									
06	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	372	1	4147	3	Y	560	561	0			20
							13	4	616	9							
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4985	3	Y	460	464	0			16
							40	4	506	9							
08	5177	X	4325	-0-	-852	-0-	507	1	3468	3	Y	317	313	0			20
							1	4	349	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	119	1	2840	3	Y	491	482	0			14
							6	4	540	9							
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	2901	3	Y	409	411	0			12
							20	4	450	9							
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	3	Y	389	393	0			8
							6	4	428	9							
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	170	1	3762	3	Y	639	630	0			17
							25	4	703	9							
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	178	1	3845	3	Y	628	629	0			16
							6	4	691	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					16

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	17881	X	5607	-0-	-12274	-0-	241	1	5320	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	306	1	6283	3	Y	611	600	0			12
							672	9									
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	5714	3	Y	533	532	0			13
							3	4	586	9							
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	220	1	4949	3	Y	639	636	0			16
							21	4	703	9							
08	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	161	1	3712	3	Y	714	715	0			15
							1	4	785	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	207	1	4562	3	Y	996	997	0			19
							1096	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	195	1	4006	3	Y	806	810	0			15
							887	9									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	194	1	4132	3	Y	890	886	0			19
							3	4	979	9							
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	210	1	4725	3	Y	1482	1469	0			32
							20	4	1630	9							
*08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	208	1	4815	3	Y	1705	1707	0			30
							2	4	1876	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	92	90	0			2
							1	4	101	9							
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	217	1	3745	3	Y	493	495	0			19
							67	4	542	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	119	1	3110	3	Y	394	396	0			17
							11	4	433	9							
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	139	1	2676	3	Y	282	274	0			25
							15	4	310	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	239	1	3254	3	Y	550	554	0			21
							37	4	605	9							
*08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4568	3	Y	548	548	0			21
							6	4	603	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					21

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	7410	X	6016	-0-	-1394	-0-	490	1	4778	3	Y	678	688	0			19
							2	4	746	9							
05	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	557	1	5467	3	Y	674	672	0			21
							1	4	741	9							
06	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	382	1	4254	3	Y	573	575	0			19
							13	4	630	9							
07	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	386	1	3972	3	Y	594	595	0			18
							32	4	653	9							
08	5704	X	985	-0-	-4719	-0-	110	1	753	3	Y	111	123	0			6
							122	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5808	-0-	-462	-0-	197	1	4682	3	Y	836	821	0			33
							9	4	920	9							
05	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	221	1	5008	3	Y	825	826	0			32
							35	4	908	9							
06	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	296	1	4945	3	Y	838	846	0			24
							10	4	922	9							
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	229	1	5070	3	Y	815	807	0			32
							34	4	897	9							
*08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	220	1	4759	3	Y	738	740	0			30
							8	4	812	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	172	1	4074	3	Y	772	760	0			29
							8	4	849	9							
05	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	157	1	3570	3	Y	647	649	0			27
							25	4	712	9							
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	188	1	3135	3	Y	617	625	0			19
							6	4	679	9							
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	207	1	4605	3	Y	639	633	0			25
							31	4	703	9							
*08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	311	1	6734	3	Y	718	718	0			25
							11	4	790	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	262	1	6244	3	Y	325	316	0			9
							13	4	358	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	Y	840	834	0			15
							33	4	924	9							
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	262	1	4363	3	Y	787	791	0			11
							8	4	866	9							
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	185	1	4104	3	Y	689	683	0			17
							27	4	758	9							
*08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	3	Y	664	665	0			16
							7	4	730	9							
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	3	Y	292	288	0			7
							3	4	321	9							
05	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	38	1	870	3	Y	141	143	0			5
							6	4	155	9							
06	3960	X	1082	-0-	-2878	-0-	52	1	876	3	Y	138	139	0			4
							2	4	152	9							
07	4092	X	2309	-0-	-1783	-0-	80	1	1781	3	Y	396	389	0			11
							12	4	436	9							
08	4092	X	2143	-0-	-1949	-0-	81	1	1747	3	Y	284	285	0			10
							3	4	312	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

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	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	198	1	4727	3	Y	797	785	0			32
							10	4	877	9							
05	6417	X	5943	-0-	-474	-0-	218	1	4931	3	Y	691	693	0			30
							34	4	760	9							
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	291	1	4842	3	Y	686	694	0			22
							9	4	755	9							
07	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	209	1	4638	3	Y	750	742	0			30
							31	4	825	9							
08	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	215	1	4661	3	Y	728	729	0			29
							8	4	801	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

04	T. A.		368	-0-	368	1052	14	1	302	3	Y	47	57	0			1
							52	9									
05	T. A.		659	-0-	659	1711	28	1	575	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	T. A.		91	-0-	91	1802	3	1	60	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
07	1831	N	29	-0-	-1802	-0-	1	1	21	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	208	1	6694	3	Y	864	859	0			29
							8	4	950	9							
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	237	1	6794	3	Y	819	815	0			33
							6	4	901	9							
06	7050	X	5857	-0-	-1193	-0-	196	1	4967	3	Y	630	639	0			24
							1	4	693	9							
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	246	1	5928	3	Y	1151	1135	0			40
							38	4	1266	9							
08	6820	X	3756	-0-	-3064	-0-	145	1	3084	3	Y	477	497	0			20
							2	4	525	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

04	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	109	1	2576	3	Y	401	393	0			12
							5	4	441	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3025	3	Y	449	449	0			12
							21	4	494	9							
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	183	1	3057	3	Y	317	322	0			7
							6	4	349	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	3	Y	349	345	0			11
							21	4	384	9							
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3250	3	Y	490	489	0			12
							5	4	539	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	281	1	6696	3	Y	1075	1054	0			40
							14	4	1183	9							
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6056	3	Y	723	728	0			35
							42	4	795	9							
06	6480	X	5513	-0-	-967	-0-	284	1	4734	3	Y	442	454	0			23
							9	4	486	9							
07	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	204	1	4513	3	Y	583	575	0			31
							30	4	641	9							
*08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	324	1	7000	3	Y	948	944	0			35
							11	4	1043	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	97	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	309	1	3029	3	Y	190	208	0			49
							1	4	209	9							
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3036	3	Y	193	204	0			38
							1	4	212	9							
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	388	1	3074	3	Y	191	189	0			40
							2	4	210	9							
07	4712	X	3517	-0-	-1195	-0-	361	1	2984	3	Y	139	153	0			26
							19	4	153	9							
08	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	340	1	2963	3	Y	147	148	0			25
							1	4	162	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	34	1	569	3	Y	80	79	0			2
							1	4	88	9							
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	23	1	529	3	Y	3	3	0			2
							4	4	3	9							
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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 #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	145	1	4646	3	Y	482	477	0			15
						5	4	530	9							
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	186	1	5331	3	Y	528	524	0			19
						5	4	581	9							
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	186	1	5986	3	Y	231	236	0			9
						7	4	254	9							
05	3906 X	2345	-0-	-1561	-0-	75	1	2161	3	Y	97	101	0			5
						2	4	107	9							
06	3780 X	3687	-0-	-93	-0-	133	1	3352	3	Y	184	181	0			8
						202	9									
07	7843 X	4455	-0-	-3388	-0-	161	1	3886	3	Y	348	343	0			13
						25	4	383	9							
08	7843 X	3443	-0-	-4400	-0-	144	1	3046	3	Y	228	231	0			10
						2	4	251	9							
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					10

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	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	3103	-0-	3103	3103	74	1	1687	3	Y	1220	1198	0			22
						1342	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3103					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 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	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	3	N	253	252	0			9
						5	4	278	9							
05	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	102	1	2570	3	N	182	183	0			8
						2	4	200	9							
06	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	98	1	2499	3	N	187	187	0			8
						2	4	206	9							
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	93	1	2727	3	N	325	324	0			9
						12	4	358	9							
*08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	3	N	323	325	0			7
						2	4	355	9							
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					7

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	3	Y	210	202	0			21
						231	9									
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	3	Y	178	173	0			26
						2	4	196	9							
06	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	273	1	2048	3	Y	130	134	0			22
						143	9									
07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	291	1	2264	3	Y	138	137	0			23
						1	4	152	9							
*08	2511 X	2392	-0-	-119	-0-	272	1	1973	3	Y	134	136	0			21
						147	9									
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
05	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	25	1	1373	3	Y	142	139	0			14
							156	9									
06	3090	X	1597	-0-	-1493	-0-	30	1	1427	3	Y	127	127	0			14
							140	9									
07	3193	X	1097	-0-	-2096	-0-	21	1	1013	3	Y	57	63	0			8
							63	9									
08	2139	X	770	-0-	-1369	-0-	16	1	691	3	Y	57	58	0			7
							63	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	3	Y	227	216	0			23
							250	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	186	181	0			28
							1	4	205	9							
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	222	1	1665	3	Y	171	170	0			29
							188	9									
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	247	1	1916	3	Y	156	158	0			27
							1	4	172	9							
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1743	3	Y	187	185	0			29
							206	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	236	1	7563	3	Y	660	652	0			20
							8	4	726	9							
05	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	240	1	6880	3	Y	596	595	0			21
							6	4	656	9							
06	8100	X	6591	-0-	-1509	-0-	228	1	5773	3	Y	535	538	0			18
							1	4	589	9							
07	7936	X	6769	-0-	-1167	-0-	239	1	5753	3	Y	674	671	0			21
							36	4	741	9							
08	7936	X	6615	-0-	-1321	-0-	274	1	5810	3	Y	479	483	0			17
							4	4	527	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2655	-0-	-375	-0-	69	1	2235	3	Y	316	321	0			10
							3	4	348	9							
05	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	79	1	2274	3	Y	311	309	0			12
							2	4	342	9							
06	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	89	1	2249	3	Y	286	287	0			11
							315	9									
07	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	86	1	2065	3	Y	428	424	0			15
							13	4	471	9							
08	3379	X	2087	-0-	-1292	-0-	80	1	1691	3	Y	286	289	0			12
							1	4	315	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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 #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5287	-0-	-4013	-0-	198	1	4936	3	Y	132	133	0			13
							8	4	145	9							
05	9517	X	6380	-0-	-3137	-0-	235	1	5966	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	2	0			11
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	291	1	6982	3	Y	236	235	0			1
							5	4	260	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2761	-0-	-1709	-0-	86	1	2151	3	Y	473	471	0			17
							4	4	520	9							
05	4619	X	2531	-0-	-2088	-0-	79	1	2021	3	Y	390	391	0			16
							2	4	429	9							
06	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	74	1	1873	3	Y	326	327	0			15
							1	4	359	9							
07	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	40	1	1167	3	Y	228	229	0			14
							5	4	251	9							
08	2046	X	1282	-0-	-764	-0-	49	1	1190	3	Y	38	41	0			11
							1	4	42	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	254	1	6342	3	Y	371	370	0			15
							11	4	408	9							
05	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	232	1	5913	3	Y	424	424	0			15
							6	4	466	9							
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	289	1	7361	3	Y	448	447	0			16
							6	4	493	9							
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	330	1	9669	3	Y	358	359	0			15
							42	4	394	9							
08	7254	X	5199	-0-	-2055	-0-	196	1	4692	3	Y	280	284	0			11
							3	4	308	9							
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	261	1	6520	3	Y	438	437	0			18
							11	4	482	9							
05	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	257	1	6517	3	Y	467	467	0			18
							6	4	514	9							
06	7470	X	7125	-0-	-345	-0-	250	1	6379	3	Y	446	446	0			18
							5	4	491	9							
07	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	216	1	6331	3	Y	469	468	0			19
							27	4	516	9							
08	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	268	1	6408	3	Y	430	434	0			15
							4	4	473	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					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 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	25	1	1428	3	Y	671	658	0			13
							2	4	738	9							
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	15	1	759	3	Y	331	332	0			12
							1	4	364	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	41	1	2624	3	Y	733	732	0			13
							25	4	806	9							
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	40	1	2898	3	Y	853	853	0			13
							5	4	938	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	26	1	1236	3	Y	283	280	0			22
							6	4	311	9							
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	33	1	1900	3	Y	556	548	0			30
							2	4	612	9							
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	41	1	2017	3	Y	499	498	0			31
							3	4	549	9							
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	Y	530	536	0			25
							19	4	583	9							
*08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	28	1	1994	3	Y	555	559	0			21
							3	4	611	9							
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	93	1	4371	3	Y	1093	1090	0			51
							21	4	1202	9							
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	94	1	5441	3	Y	1658	1640	0			69
							7	4	1824	9							
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	100	1	4962	3	Y	1529	1522	0			76
							7	4	1682	9							
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	85	1	5385	3	Y	1307	1329	0			54
							51	4	1438	9							
*08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	78	1	5646	3	Y	1423	1431	0			46
							10	4	1565	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					46

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	7170	X	5123	-0-	-2047	-0-	133	1	4188	3	Y	728	723	0			41
							1	4	801	9							
05	7409	X	4601	-0-	-2808	-0-	110	1	3782	3	Y	644	653	0			32
							1	4	708	9							
06	7170	X	4083	-0-	-3087	-0-	95	1	3316	3	Y	609	611	0			30
							2	4	670	9							
07	6758	X	4808	-0-	-1950	-0-	134	1	3878	3	Y	719	709	0			40
							5	4	791	9							
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	207	1	6137	3	Y	645	652	0			33
							1	4	710	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	91	1	2883	3	Y	331	328	0			15
							1	4	364	9							
05	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1	2595	3	Y	316	319	0			12
							348	9									
06	3930	X	2537	-0-	-1393	-0-	62	1	2099	3	Y	342	341	0			13
							376	9									
07	4898	X	3047	-0-	-1851	-0-	91	1	2642	3	Y	283	282	0			14
							3	4	311	9							
*08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	123	1	3666	3	Y	242	245	0			11
							1	4	266	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

04	3300	X	781	-0-	-2519	-0-	13	1	600	3	Y	150	149	0			20
							3	4	165	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0			14
06	3300	X	378	-0-	-2922	-0-	6	1	286	3	Y	78	80	0			12
							86	9									
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	450	3	Y	96	97	0			11
							4	4	106	9							
*08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	Y	125	129	0			7
							1	4	138	9							
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

04	1680	X	995	-0-	-685	-0-	100	1	715	3	Y	157	165	0			19
							7	4	173	9							
05	1736	X	714	-0-	-1022	-0-	105	1	509	3	Y	83	83	0			19
							9	4	91	9							
06	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	208	1	1044	3	Y	102	104	0			17
							26	4	112	9							
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	185	1	1029	3	Y	152	152	0			17
							14	4	167	9							
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	192	1	1037	3	Y	151	150	0			18
							19	4	166	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

04	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	369	1	2650	3	Y	229	237	0			31
							27	4	252	9							
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	520	1	2531	3	Y	188	174	0			45
							45	4	207	9							
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	403	1	2015	3	Y	113	131	0			27
							49	4	124	9							
07	3410	X	2538	-0-	-872	-0-	351	1	1952	3	Y	189	189	0			27
							27	4	208	9							
08	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	396	1	2134	3	Y	275	265	0			37
							39	4	303	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	271	1	1948	3	Y	125	139	0			15
							20	4	138	9							
05	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	295	1	1432	3	Y	95	90	0			20
							25	4	105	9							
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	507	1	2542	3	Y	90	96	0			14
							62	4	99	9							
07	3100	N	3138	-0-	38	38	443	1	2465	3	Y	178	174	0			18
							34	4	196	9							
*08	2062	N	2024	-0-	-38	-0-	293	1	1578	3	Y	113	118	0			13
							29	4	124	9							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

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	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	119	1	3769	3	Y	503	500	0			32
							1	4	553	9							
05	6634	X	4187	-0-	-2447	-0-	103	1	3531	3	Y	502	507	0			27
							1	4	552	9							
06	6420	X	3678	-0-	-2742	-0-	90	1	3073	3	Y	468	470	0			25
							515	9									
07	6107	X	3866	-0-	-2241	-0-	111	1	3235	3	Y	468	463	0			30
							5	4	515	9							
*08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	185	1	5497	3	Y	446	450	0			26
							1	4	491	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					26

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	6300	X	4717	-0-	-1583	-0-	120	1	3785	3	Y	737	731	0			42
							1	4	811	9							
05	6510	X	4280	-0-	-2230	-0-	101	1	3434	3	Y	677	686	0			33
							745	9									
06	6300	X	4024	-0-	-2276	-0-	93	1	3192	3	Y	671	672	0			32
							1	4	738	9							
07	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	99	1	2861	3	Y	564	562	0			34
							3	4	620	9							
*08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	188	1	5589	3	Y	650	652	0			32
							1	4	715	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					32

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	5910	X	3852	-0-	-2058	-0-	103	1	3247	3	Y	455	453	0			26
							1	4	501	9							
05	5983	X	3468	-0-	-2515	-0-	84	1	2856	3	Y	480	483	0			23
							528	9									
06	5670	X	3085	-0-	-2585	-0-	75	1	2558	3	Y	411	413	0			21
							452	9									
07	5394	X	3292	-0-	-2102	-0-	95	1	2742	3	Y	411	408	0			24
							3	4	452	9							
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	156	1	4625	3	Y	416	419	0			21
							1	4	458	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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 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	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	90	1	2834	3	Y	370	368	0			24
							1	4	407	9							
05	4526	X	3051	-0-	-1475	-0-	76	1	2581	3	Y	358	362	0			20
							394	9									
06	4380	X	2966	-0-	-1414	-0-	74	1	2503	3	Y	354	354	0			20
							389	9									
07	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	90	1	2587	3	Y	377	373	0			24
							3	4	415	9							
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	147	1	4372	3	Y	375	378	0			21
							1	4	413	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					21

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	7800	X	5495	-0-	-2305	-0-	146	1	4622	3	Y	659	654	0			41
							2	4	725	9							
05	8060	X	5272	-0-	-2788	-0-	130	1	4479	3	Y	601	609	0			33
							2	4	661	9							
06	7800	X	4612	-0-	-3188	-0-	111	1	3819	3	Y	619	619	0			33
							1	4	681	9							
07	7316	X	4871	-0-	-2445	-0-	139	1	4015	3	Y	647	640	0			40
							5	4	712	9							
*08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	230	1	6846	3	Y	645	650	0			35
							2	4	710	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					35

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	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	72	1	2295	3	Y	237	236	0			18
							1	4	261	9							
05	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	60	1	2032	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
06	3720	X	2158	-0-	-1562	-0-	54	1	1847	3	Y	234	235	0			15
							257	9									
07	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	68	1	1953	3	Y	249	247	0			17
							2	4	274	9							
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3322	3	Y	256	258	0			15
							1	4	282	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					15

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	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	121	1	3808	3	Y	620	613	0			32
							1	4	682	9							
05	7347	X	4138	-0-	-3209	-0-	101	1	3468	3	Y	516	525	0			23
							1	4	568	9							
06	6690	X	3852	-0-	-2838	-0-	93	1	3184	3	Y	522	522	0			23
							1	4	574	9							
07	5611	X	3606	-0-	-2005	-0-	104	1	2996	3	Y	457	454	0			26
							3	4	503	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	189	1	5604	3	Y	495	498	0			23
							1	4	545	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT 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	4650	X	2528	-0-	-2122	-0-	69	1	2166	3	Y	266	264	0			16
							293	9									
05	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	58	1	1966	3	Y	294	297	0			13
							323	9									
06	3870	X	1816	-0-	-2054	-0-	44	1	1515	3	Y	234	236	0			11
							257	9									
07	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	80	1	2309	3	Y	329	323	0			17
							3	4	362	9							
*08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	134	1	3990	3	Y	304	308	0			13
							1	4	334	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

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	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	496	1	4838	3	Y	939	953	0			29
							2	4	1033	9							
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	490	1	4816	3	Y	845	845	0			29
							1	4	930	9							
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	416	1	4631	3	Y	852	849	0			32
							14	4	937	9							
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	458	1	4711	3	Y	952	951	0			33
							37	4	1047	9							
08	5921	X	2878	-0-	-3043	-0-	306	1	2097	3	Y	431	437	0			27
							1	4	474	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					27

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	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	251	1	1468	3	Y	272	277	0			31
							5	4	299	9							
05	2418	X	1442	-0-	-976	-0-	193	1	1007	3	Y	218	225	0			24
							2	4	240	9							
06	2280	X	1045	-0-	-1235	-0-	113	1	579	3	Y	319	311	0			32
							2	4	351	9							
07	2077	N	1050	-0-	-1027	-0-	109	1	587	3	Y	302	302	0			32
							22	4	332	9							
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	3	Y	224	232	0			24
							1	4	246	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402	1			30
05	1271	N	506	-0-	-765	-0-	7	1	339	3	Y	145	151	1			24
							160	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	Y	84	97	1			11
							92	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	13	1	1412	3	Y	303	277	1			37
							2	4	333	9							
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	48	70	1			15
							53	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0			14
							6	4	262	9							
05	4743	X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537	3	N	193	194	0			13
							2	4	212	9							
06	4590	X	3086	-0-	-1504	-0-	107	1	2720	3	N	234	234	0			13
							2	4	257	9							
07	4743	X	3271	-0-	-1472	-0-	95	1	2775	3	N	354	353	0			14
							12	4	389	9							
08	3906	X	2597	-0-	-1309	-0-	93	1	2204	3	N	272	275	0			11
							1	4	299	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

04	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0			22
							11	4	641	9							
05	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910	3	Y	601	601	0			22
							7	4	661	9							
06	8310	X	6978	-0-	-1332	-0-	241	1	6153	3	Y	526	526	0			22
							5	4	579	9							
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	226	1	6639	3	Y	622	622	0			22
							29	4	684	9							
*08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	274	1	6541	3	Y	601	606	0			17
							4	4	661	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0			18
							10	4	520	9							
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718	3	Y	433	434	0			17
							5	4	476	9							
06	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	209	1	5329	3	Y	365	365	0			17
							4	4	402	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	203	1	5953	3	Y	376	376	0			17
							26	4	414	9							
08	5921	X	5139	-0-	-782	-0-	187	1	4486	3	Y	421	424	0			14
							3	4	463	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

04	2490	X	619	-0-	-1871	-0-	20	1	499	3	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228	3	Y	406	404	0			4
							2	4	447	9							
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	488	487	0			5
							2	4	537	9							
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	175	177	0			3
							3	4	193	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3174	-0-	174	174	113	1	2826	3	Y	209	209	0			11
							5	4	230	9							
05	3325	X	3151	-0-	-174	-0-	109	1	2772	3	Y	243	243	0			11
							3	4	267	9							
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	100	1	2546	3	Y	186	186	0			11
							2	4	205	9							
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	88	1	2564	3	Y	187	187	0			11
							11	4	206	9							
08	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	122	1	2914	3	Y	110	112	0			9
							2	4	121	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					9

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	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	119	1	848	3	Y	177	179	0			24
							8	4	195	9							
05	1860	X	1059	-0-	-801	-0-	152	1	739	3	Y	141	131	0			34
							13	4	155	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	273	1	1371	3	Y	402	369	0			67
							34	4	442	9							
07	3100	N	3580	-0-	480	480	455	1	2529	3	Y	510	514	0			63
							35	4	561	9							
*08	3100	N	4199	-0-	1099	1579	566	1	3050	3	Y	479	480	0			62
							56	4	527	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					62

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	5700	X	4817	-0-	-883	-0-	531	1	3805	3	Y	403	415	0			48
							38	4	443	9							
05	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	682	1	3311	3	Y	255	246	0			57
							58	4	281	9							
06	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	561	1	2814	3	Y	181	205	0			33
							69	4	199	9							
07	4991	X	4171	-0-	-820	-0-	575	1	3196	3	Y	324	322	0			35
							44	4	356	9							
08	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	571	1	3075	3	Y	315	313	0			37
							56	4	347	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					37

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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	1773	3	Y	457	459	0			10
							13	4	503	9							
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	174	1	1276	3	Y	320	321	0			9
							6	4	352	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	193	1	1747	3	Y	314	315	0			8
							9	4	345	9							
07	2573	N	569	-0-	-2004	-0-	29	1	248	3	Y	264	266	0			6
							2	4	290	9							
08	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	114	1	1096	3	Y	222	216	0	5	1	7
							3	4	244	9							
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

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	1830	X	1758	-0-	-72	-0-	191	1	1374	3	Y	163	164	0			19
							14	4	179	9							
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	241	1	1172	3	Y	112	106	0			25
							21	4	123	9							
06	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	204	1	1022	3	Y	91	99	0			17
							25	4	100	9							
07	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	210	1	1168	3	Y	154	153	0			18
							16	4	169	9							
08	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	156	1	840	3	Y	116	120	0			14
							15	4	128	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					14

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	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	115	1	826	3	Y	129	135	0			18
							8	4	142	9							
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	238	1	1157	3	Y	85	82	0			21
							20	4	94	9							
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	182	1	916	3	Y	84	88	0			17
							23	4	92	9							
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	212	1	1185	3	Y	155	153	0			19
							17	4	171	9							
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	193	1	1041	3	Y	94	100	0			13
							19	4	103	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					13

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	3	Y	233	246	0			24
							12	4	256	9							
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	272	1	1320	3	Y	204	189	0			39
							23	4	224	9							
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	270	1	1354	3	Y	182	193	0			28
							33	4	200	9							
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	205	1	1143	3	Y	264	267	0			25
							16	4	290	9							
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	230	1	1236	3	Y	251	251	0			25
							22	4	276	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					25

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	2070	N	1016	-0-	-1054	-0-	111	1	796	3	Y	92	96	0			15
							8	4	101	9							
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	207	1	1006	3	Y	103	93	0			25
							18	4	113	9							
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	166	1	827	3	Y	68	77	0			16
							20	4	75	9							
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	177	1	989	3	Y	114	114	0			16
							14	4	125	9							
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	180	1	971	3	Y	112	111	0			17
							18	4	123	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					17

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 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3404	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	2953	3	Y	239	239	0			14
							3	4	263	9							
06	3210	X	2883	-0-	-327	-0-	100	1	2537	3	Y	222	222	0			14
							2	4	244	9							
07	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	93	1	2723	3	Y	200	200	0			14
							12	4	220	9							
08	3813	X	2489	-0-	-1324	-0-	94	1	2234	3	Y	145	148	0			11
							1	4	160	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

04	1950	X	1571	-0-	-379	-0-	107	1	1314	3	Y	136	135	0			5
							150	9									
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1686	3	Y	194	193	0			6
							213	9									
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1544	3	Y	140	142	0			4
							1	4	154	9							
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	106	1	1359	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	Y	244	241	0			7
							1	4	268	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

04	3330	X	2493	-0-	-837	-0-	158	1	1944	3	Y	355	354	0			16
							391	9									
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	216	1	2546	3	Y	408	408	0			16
							449	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	214	1	2426	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	226	1	2908	3	Y	378	379	0			12
							3	4	416	9							
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	192	1	2242	3	Y	381	380	0			13
							1	4	419	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	3	Y	759	752	0			29
							835	9									
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	278	1	3274	3	Y	676	678	0			27
							744	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	276	1	3134	3	Y	587	593	0			21
							1	4	646	9							
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	293	1	3769	3	Y	692	690	0			23
							3	4	761	9							
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	237	1	2776	3	Y	532	533	0			22
							2	4	585	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2290	-0-	-1940	-0-	138	1	1690	3	Y	420	422	0			25
							462	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	379	1	4464	3	Y	812	804	0			33
							893	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	396	1	4499	3	Y	725	732	0			26
							2	4	798	9							
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	280	1	3601	3	Y	584	586	0			24
							3	4	642	9							
*08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	3338	3	Y	686	682	0			28
							2	4	755	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	133	1	3330	3	Y	351	350	0			20
							6	4	386	9							
05	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	144	1	3655	3	Y	390	390	0			20
							3	4	429	9							
06	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	139	1	3559	3	Y	342	342	0			20
							3	4	376	9							
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	Y	352	352	0			20
							16	4	387	9							
*08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	160	1	3804	3	Y	313	317	0			16
							2	4	344	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 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	14B2	EXT	9538	-0-	9538	16473	350	1	8753	3	Y	382	380	0			5
							15	4	420	9							
05	14B2	EXT	9878	-0-	9878	26351	357	1	9082	3	Y	391	391	0			5
							9	4	430	9							
06	14B2	EXT	8723	-0-	8723	35074	319	1	8120	3	Y	253	254	0			4
							6	4	278	9							
07	43031	X	7957	-0-	-35074	-0-	254	1	7452	3	Y	199	199	0			4
							32	4	219	9							
08	8742	X	6361	-0-	-2381	-0-	249	1	5952	3	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					3

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	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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	7946	-0-	-2974	-0-	280	1	7007	3	Y	588	587	0			22
							12	4	647	9							
05	11284	X	7847	-0-	-3437	-0-	276	1	7021	3	Y	494	494	0			22
							7	4	543	9							
06	10470	X	7562	-0-	-2908	-0-	267	1	6803	3	Y	443	442	0			23
							5	4	487	9							
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	256	1	7523	3	Y	397	397	0			23
							33	4	437	9							
*08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	344	1	8208	3	Y	288	292	0			19
							5	4	317	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	45	1	1124	3	Y	105	107	0			3
							2	4	116	9							
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					3
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	100	1	2555	3	Y	277	275	0			5
							2	4	305	9							
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	133	1	3909	3	Y	446	445	0			6
							17	4	491	9							
*08	3100	N	5007	-0-	1907	1907	187	1	4479	3	Y	307	310	0			3
							3	4	338	9							
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	149	1	3718	3	Y	262	262	0			4
							6	4	288	9							
05	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	75	1	1907	3	Y	105	107	0			2
							2	4	116	9							
06	3960	X	1716	-0-	-2244	-0-	61	1	1537	3	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
07	4309	X	2312	-0-	-1997	-0-	72	1	2120	3	Y	101	101	0			3
							9	4	111	9							
08	4309	X	2538	-0-	-1771	-0-	98	1	2346	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

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	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	147	1	3666	3	Y	692	690	0			27
							6	4	761	9							
05	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	149	1	3787	3	Y	783	783	0			27
							4	4	861	9							
06	5550	X	3323	-0-	-2227	-0-	102	1	2604	3	Y	559	559	0			27
							2	4	615	9							
07	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	111	1	3242	3	Y	708	708	0			27
							14	4	779	9							
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	3	Y	882	887	0			22
							3	4	970	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	272	1	2788	3	Y	276	285	0			39
							304	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	429	1	3609	3	Y	368	370	0			37
							405	9									
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	469	1	3612	3	Y	346	342	0			41
							381	9									
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	410	1	3118	3	Y	300	301	0			40
							330	9									
*08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	480	1	3553	3	Y	325	325	0			40
							358	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					40

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	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	68	1	1702	3	Y	193	192	0			5
							3	4	212	9							
05	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	70	1	1790	3	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
06	2010	X	1919	-0-	-91	-0-	65	1	1651	3	Y	184	184	0			5
							1	4	202	9							
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	Y	201	200	0			6
							8	4	221	9							
08	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	59	1	1404	3	Y	187	189	0			4
							1	4	206	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	391	1	4800	3	Y	707	700	0			32
							778	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	5689	3	Y	658	659	0			31
							724	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	498	1	5665	3	Y	633	638	0			26
							3	4	696	9							
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	408	1	5247	3	Y	612	612	0			26
							5	4	673	9							
08	6231	X	4025	-0-	-2206	-0-	275	1	3213	3	Y	486	487	0			25
							2	4	535	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					25

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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	301	1	4266	3	Y	829	831	0			13
							3	4	912	9							
05	5425	X	3991	-0-	-1434	-0-	139	1	3034	3	Y	743	739	0			17
							1	4	817	9							
06	5250	X	3505	-0-	-1745	-0-	189	1	2480	3	Y	760	763	0			14
							836	9									
07	6758	X	3734	-0-	-3024	-0-	268	1	2671	3	Y	712	709	0			17
							12	4	783	9							
08	6758	X	3125	-0-	-3633	-0-	145	1	2294	3	Y	624	632	0			9
							686	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1519	-0-	-1691	-0-	26	1	1421	3	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
05	3317	X	2012	-0-	-1305	-0-	32	1	1787	3	Y	175	167	0			9
							193	9									
06	3210	X	1762	-0-	-1448	-0-	32	1	1539	3	Y	174	172	0			11
							191	9									
07	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-	22	1	1075	3	Y	84	91	0			4
							92	9									
08	2015	X	1291	-0-	-724	-0-	24	1	1016	3	Y	228	225	0			7
							251	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3956	-0-	-874	-0-	141	1	3515	3	Y	267	268	0			11
							6	4	294	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	146	1	3689	3	Y	315	315	0			11
							3	4	347	9							
06	4560	X	3792	-0-	-768	-0-	132	1	3382	3	Y	250	250	0			11
							3	4	275	9							
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	143	1	4191	3	Y	258	258	0			11
							18	4	284	9							
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	161	1	3834	3	Y	229	232	0			8
							2	4	252	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	562	1	5480	3	Y	867	863	0			24
							2	4	954	9							
05	7223	X	6289	-0-	-934	-0-	505	1	4957	3	Y	751	752	0			23
							1	4	826	9							
06	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	486	1	5398	3	Y	599	602	0			20
							16	4	659	9							
07	7223	X	7162	-0-	-61	-0-	573	1	5893	3	Y	590	592	0			18
							47	4	649	9							
08	7223	X	1401	-0-	-5822	-0-	162	1	1106	3	Y	121	133	0			6
							133	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	559	1	5448	3	Y	874	879	0			23
							2	4	961	9							
05	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	485	1	4753	3	Y	687	690	0			20
							756	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	517	1	5744	3	Y	873	864	0			29
							17	4	960	9							
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	602	1	6188	3	Y	739	745	0			23
							49	4	813	9							
08	7192	X	2340	-0-	-4852	-0-	277	1	1899	3	Y	148	163	0			8
							1	4	163	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	244	1	7833	3	Y	922	915	0			25
							9	4	1014	9							
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	240	1	6886	3	Y	835	833	0			27
							6	4	919	9							
06	7590	X	6814	-0-	-776	-0-	228	1	5769	3	Y	742	747	0			22
							1	4	816	9							
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	305	1	7344	3	Y	1353	1333	0			42
							46	4	1488	9							
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	330	1	7005	3	Y	1079	1083	0			38
							5	4	1187	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	536	1	5226	3	Y	1055	1058	0			30
							2	4	1161	9							
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	527	1	5170	3	Y	942	942	0			30
							1	4	1036	9							
06	6420	X	5830	-0-	-590	-0-	403	1	4478	3	Y	851	852	0			29
							13	4	936	9							
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	560	1	5769	3	Y	1071	1067	0			33
							46	4	1178	9							
08	6510	X	4023	-0-	-2487	-0-	435	1	2978	3	Y	554	557	0			30
							1	4	609	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	102	1	4806	3	Y	907	908	0			35
							23	4	998	9							
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	75	1	4309	3	Y	798	795	0			38
							5	4	878	9							
06	5250	X	4825	-0-	-425	-0-	80	1	3946	3	Y	722	720	0			40
							5	4	794	9							
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	73	1	4679	3	Y	1044	1049	0			35
							45	4	1148	9							
*08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	63	1	4569	3	Y	815	825	0			25
							8	4	897	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	112	1	5258	3	Y	1418	1416	0			45
							25	4	1560	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	85	1	4909	3	Y	1276	1269	0			52
							6	4	1404	9							
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	78	1	3864	3	Y	932	931	0			53
							5	4	1025	9							
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	80	1	5120	3	Y	1479	1483	0			49
							49	4	1627	9							
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	70	1	5081	3	Y	1189	1200	0			38
							9	4	1308	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5056	-0-	2056	4989	89	1	4191	3	Y	687	685	0			19
							20	4	756	9							
05	9975	X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1	4147	3	Y	693	688	0			24
							5	4	762	9							
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1	4297	3	Y	984	970	0			38
							6	4	1082	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	74	1	4649	3	Y	642	659	0			21
							44	4	706	9							
*08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	63	1	4532	3	Y	583	586	0			18
							8	4	641	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	X	572	-0-	-930	-0-	11	1	534	3	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	9	1	548	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	4	1	187	3	Y	226	221	0			7
							249	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	Y	18	24	0			1
							4	4	20	9							
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1	6090	3	Y	907	906	0			25
							3	4	998	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1	6125	3	Y	946	942	0			29
							1	4	1041	9							
06	7770	X	7460	-0-	-310	-0-	530	1	5896	3	Y	924	922	0			31
							18	4	1016	9							
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	582	1	5989	3	Y	994	994	0			31
							48	4	1093	9							
08	6324	X	3368	-0-	-2956	-0-	369	1	2527	3	Y	428	436	0			23
							1	4	471	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1	1898	3	Y	459	460	0			12
							1	4	505	9							
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1	1921	3	Y	400	400	0			12
							440	9									
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1	1860	3	Y	393	392	0			13
							6	4	432	9							
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	1819	3	Y	359	361	0			11
							14	4	395	9							
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	278	1	1909	3	Y	353	345	0			19
							1	4	388	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	Y	588	582	0			9
							6	4	647	9							
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0			11
							1	4	552	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	3	Y	999	981	0			29
							2	4	1099	9							
07	3100	N	3433	-0-	333	333	31	1	1987	3	Y	1269	1277	0			21
							19	4	1396	9							
*08	3100	N	3248	-0-	148	481	31	1	2234	3	Y	890	897	0			14
							4	4	979	9							
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	15	1	685	3	Y	146	147	0			4
							3	4	161	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0			5
							1	4	219	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	290	286	0			9
							1	4	319	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	14	1	869	3	Y	200	204	0			5
							8	4	220	9							
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	Y	190	191	0			4
							2	4	209	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	242	1	6029	3	Y	576	575	0			19
							10	4	634	9							
05	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0			19
							6	4	659	9							
06	6780	X	5857	-0-	-923	-0-	199	1	5074	3	Y	527	527	0			19
							4	4	580	9							
07	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	190	1	5558	3	Y	707	706	0			20
							24	4	778	9							
08	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	219	1	5237	3	Y	602	607	0			15
							3	4	662	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2442	-0-	-558	1934	67	1	2145	3	N	207	214	0			6
							2	4	228	9							
05	3607	X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0			3
							1	4	133	9							
06	2310	X	1080	-0-	-1230	-0-	37	1	924	3	N	108	109	0			2
							119	9									
07	2387	X	380	-0-	-2007	-0-	12	1	303	3	N	57	59	0			-0-
							2	4	63	9							
08	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	46	1	985	3	N	173	168	0			5
							1	4	190	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	84	1	3979	3	Y	864	867	0			26
							19	4	950	9							
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	Y	893	887	0			32
							5	4	982	9							
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	3	Y	1031	1022	0			41
							6	4	1134	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	67	1	4285	3	Y	1042	1055	0			28
							41	4	1146	9							
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	60	1	4275	3	Y	834	842	0			20
							7	4	917	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	79	1	4172	3	N	316	317	0			13
							4	4	348	9							
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	79	1	4432	3	N	502	485	0			30
							552	9									
06	4530	X	3929	-0-	-601	-0-	68	1	3312	3	N	499	493	0			36
							549	9									
07	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	80	1	3969	3	N	332	351	0			17
							1	4	365	9							
08	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	82	1	3443	3	N	427	428	0			16
							470	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					16

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	128	1	2290	3	Y	224	217	0			25
							246	9									
05	2697	X	934	-0-	-1763	-0-	46	1	825	3	Y	56	69	0			12
							1	4	62	9							
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	278	1	2086	3	Y	160	146	0			26
							176	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2318	3	Y	166	163	0			29
							1	4	183	9							
*08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	310	1	2247	3	Y	184	183	0			30
							202	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					30

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	5670	X	4076	-0-	-1594	-0-	112	1	3531	3	Y	393	391	0			22
							1	4	432	9							
05	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	91	1	3104	3	Y	357	362	0			17
							393	9									
06	5670	X	3390	-0-	-2280	-0-	86	1	2924	3	Y	345	346	0			16
							380	9									
07	5611	X	2661	-0-	-2950	-0-	78	1	2259	3	Y	292	291	0			17
							3	4	321	9							
*08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	138	1	4096	3	Y	313	315	0			15
							1	4	344	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2962	-0-	-668	-0-	103	1	2557	3	Y	271	271	0			7
							4	4	298	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	106	1	2699	3	Y	270	270	0			7
							3	4	297	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	262	262	0			7
							2	4	288	9							
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	2798	3	Y	302	302	0			7
							12	4	332	9							
*08	3100	N	3379	-0-	279	279	122	1	2932	3	Y	294	296	0			5
							2	4	323	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	3	Y	184	185	0			13
							2	4	202	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	3	Y	221	221	0			13
							1	4	243	9							
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	3	Y	178	178	0			13
							1	4	196	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	Y	121	121	0			13
							5	4	133	9							
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	50	1	1202	3	Y	181	183	0			11
							1	4	199	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	201	1	2467	3	N	405	401	0			22
							446	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	246	1	2897	3	N	386	386	0			22
							425	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	3	N	400	403	0			19
							1	4	440	9							
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	210	1	2696	3	N	356	357	0			18
							2	4	392	9							
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	217	1	2531	3	N	380	379	0			19
							1	4	418	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	237	1	2903	3	N	919	912	0			44
							1011	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	287	1	3387	3	N	823	825	0			42
							905	9									
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	287	1	3261	3	N	720	728	0			34
							2	4	792	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	267	1	3435	3	N	722	721	0			35
							3	4	794	9							
08	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	244	1	2864	3	N	756	754	0			37
							2	4	832	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2392	-0-	-728	-0-	156	1	1913	3	N	294	293	0			13
							323	9									
05	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	214	1	2530	3	N	240	241	0			12
							264	9									
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	195	1	2215	3	N	270	273	0			9
							1	4	297	9							
07	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	168	1	2165	3	N	330	329	0			10
							2	4	363	9							
08	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	172	1	2011	3	N	272	272	0			10
							1	4	299	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	191	1	6139	3	Y	527	527	0			20
							7	4	580	9							
05	6944	X	3005	-0-	-3939	-0-	92	1	2640	3	Y	245	253	0			12
							3	4	270	9							
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	3	Y	561	551	0			22
							1	4	617	9							
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	241	1	5802	3	Y	787	780	0			29
							37	4	866	9							
08	7688	X	5364	-0-	-2324	-0-	202	1	4277	3	Y	802	798	0			33
							3	4	882	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	186	1	5968	3	Y	307	307	0			16
							7	4	338	9							
05	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	204	1	5824	3	Y	326	324	0			18
							5	4	359	9							
06	7050	X	2944	-0-	-4106	-0-	109	1	2749	3	Y	78	87	0			9
							86	9									
07	6789	X	3595	-0-	-3194	-0-	129	1	3107	3	Y	308	301	0			16
							20	4	339	9							
08	6789	X	3558	-0-	-3231	-0-	153	1	3232	3	Y	155	160	0			11
							2	4	171	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	102	1	3265	3	Y	245	241	0			4
							4	4	270	9							
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	131	1	3762	3	Y	281	278	0			7
							4	4	309	9							
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	276	1	7001	3	Y	409	405	0			11
							1	4	450	9							
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	317	1	7630	3	Y	405	406	0			10
							48	4	446	9							
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	303	1	6423	3	Y	310	311	0			9
							4	4	341	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	111	1	3567	3	Y	362	354	0			16
							4	4	398	9							
05	3100	N	4485	-0-	1385	1385	135	1	3883	3	Y	421	416	0			21
							4	4	463	9							
06	3000	N	4188	-0-	1188	2573	140	1	3536	3	Y	465	464	0			22
							512	9									
07	7212	X	4639	-0-	-2573	-0-	156	1	3765	3	Y	631	626	0			27
							24	4	694	9							
*08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	185	1	3934	3	Y	637	633	0			31
							3	4	701	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					31

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	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	82	1	2034	3	Y	334	336	0			12
							3	4	367	9							
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	79	1	1998	3	Y	298	299	0			11
							2	4	328	9							
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	87	1	2224	3	Y	356	355	0			12
							2	4	392	9							
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	72	1	2110	3	Y	186	187	0			11
							9	4	205	9							
08	2387	X	1844	-0-	-543	-0-	70	1	1672	3	Y	92	94	0			9
							1	4	101	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	4922	3	Y	1062	1054	0			29
							1168	9									
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	317	1	3625	3	Y	706	696	0			39
							11	4	777	9							
06	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	371	1	3513	3	Y	674	692	0			21
							15	4	741	9							
07	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	274	1	3293	3	Y	552	547	0			26
							1	4	607	9							
08	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	208	1	3700	3	Y	735	738	0			23
							2	4	809	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					23

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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	288	1	2722	3	Y	717	714	0			25
						789	9									
05	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	294	1	3368	3	Y	830	816	0			39
						10	4	913	9							
06	4830 X	4750	-0-	-80	-0-	360	1	3419	3	Y	869	885	0			23
						15	4	956	9							
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	275	1	3301	3	Y	875	866	0			32
						1	4	963	9							
08	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	158	1	2822	3	Y	830	835	0			27
						2	4	913	9							
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	343	1	3244	3	Y	707	703	0			21
						778	9									
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	318	1	3643	3	Y	702	690	0			33
						11	4	772	9							
06	4260 X	3577	-0-	-683	-0-	280	1	2648	3	Y	580	596	0			17
						11	4	638	9							
07	4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	231	1	2774	3	Y	558	553	0			22
						1	4	614	9							
08	4650 X	4039	-0-	-611	-0-	177	1	3153	3	Y	643	646	0			19
						2	4	707	9							
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

04	9750 X	3769	-0-	-5981	-0-	269	1	3301	3	N	181	182	0			19
						199	9									
05	9331 X	2299	-0-	-7032	-0-	161	1	1898	3	N	218	218	0			19
						240	9									
06	9030 X	2020	-0-	-7010	-0-	140	1	1592	3	N	261	264	0			16
						1	4	287	9							
07	5735 X	2112	-0-	-3623	-0-	122	1	1583	3	N	368	365	0			19
						2	4	405	9							
*08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	550	1	6424	3	N	1103	1087	0			35
						3	4	1213	9							
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

04	5760 X	5	-0-	-5755	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5735 X	3114	-0-	-2621	-0-	98	1	2813	3	Y	182	175	0			7
						3	4	200	9							
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	196	1	4975	3	Y	386	379	0			14
						1	4	425	9							
07	T. A.	6912	-0-	6912	6912	246	1	5917	3	Y	647	638	0			23
						37	4	712	9							
08	T. A.	5846	-0-	5846	12758	239	1	5082	3	Y	474	477	0			20
						4	4	521	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12758					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 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	3690	X	2070	-0-	-1620	-0-	103	1	1260	3	N	643	657	0			29
							707	9									
05	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	106	1	1248	3	N	409	415	0			23
							450	9									
06	3810	X	902	-0-	-2908	-0-	59	1	667	3	N	160	170	0			13
							176	9									
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	293	1	3766	3	N	1230	1209	0			34
							3	4	1353	9							
08	3937	X	2943	-0-	-994	-0-	175	1	2049	3	N	653	661	0			26
							1	4	718	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					26

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 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

04	3000	N	1950	-0-	-1050	72	48	1	1550	3	Y	318	324	0			11
							2	4	350	9							
05	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	54	1	1530	3	Y	325	323	0			13
							1	4	358	9							
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	46	1	1149	3	Y	267	270	0			10
							294	9									
07	1054	X	524	-0-	-530	-0-	15	1	366	3	Y	128	133	0			5
							2	4	141	9							
*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3	Y	174	172	0			7
							1	4	191	9							
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	22	1	695	3	Y	245	241	0			11
							1	4	270	9							
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	Y	551	538	0			24
							1	4	606	9							
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	58	1	1464	3	Y	346	354	0			16
							381	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	62	1	1482	3	Y	399	398	0			17
							9	4	439	9							
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	Y	219	225	0			11
							1	4	241	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	122 556	1 9	5976	3	Y	505	509	0			7
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	127 524	1 9	5625	3	Y	476	472	0			11
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	117 435	1 9	5811	3	Y	395	372	0	27	1	7
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	125 457	1 9	5661	3	Y	415	418	0			4
*08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	120 558	1 9	5443	3	Y	507	504	0			7
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	121 583	1 9	5963	3	Y	530	536	0			10
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	139 509	1 9	6147	3	Y	463	460	0			13
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	127 608	1 9	6292	3	Y	553	516	0	37	1	13
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	143 707	1 9	6466	3	Y	643	646	0			10
*08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	121 633	1 9	5476	3	Y	575	574	0			11
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					11

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	29 2	1 4	3633 110	3 9	Y	100	91	0			38
05	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	27 6	1 4	3520 179	3 9	Y	163	158	0			43
06	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	22 12	1 4	3205 88	3 9	Y	80	98	0			25
07	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	18 1	1 4	2526 77	3 9	Y	70	59	0			36
08	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	23 72	1 9	3037	3	Y	65	79	0			22
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					22

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	10740	X	9466	-0-	-1274	-0-	72 6	1 4	9061 327	3 9	Y	297	267	0			112
05	10850	X	3194	-0-	-7656	-0-	23 6	1 4	3135 30	3 9	Y	27	74	0			65
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	87 43	1 4	12077 283	3 9	Y	257	255	0			67
07	9765	X	9117	-0-	-648	-0-	61 4	1 4	8802 250	3 9	Y	227	186	0			108
08	9765	X	9123	-0-	-642	-0-	67 295	1 9	8761	3	Y	268	306	0			70
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	12302	-0-	-1318	-0-	95	1	12005	3	Y	176	160	0			69
							8	4	194	9							
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	104	1	14244	3	Y	295	286	0			78
							27	4	325	9							
06	13620	X	13248	-0-	-372	-0-	92	1	12953	3	Y	142	176	0			44
							47	4	156	9							
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	94	1	13606	3	Y	175	142	0			77
							7	4	193	9							
*08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	103	1	13377	3	Y	162	193	0			46
							178	9									
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					46

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	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	61	1	9621	3	Y	253	257	0			40
							4	4	278	9							
05	11377	X	9926	-0-	-1451	-0-	59	1	9598	3	Y	244	254	0			30
							1	4	268	9							
06	10890	X	9415	-0-	-1475	-0-	53	1	9096	3	Y	227	220	0			37
							16	4	250	9							
07	11253	X	9582	-0-	-1671	-0-	49	1	9220	3	Y	284	267	0			54
							1	4	312	9							
08	10354	X	9654	-0-	-700	-0-	52	1	9357	3	Y	223	212	0			65
							245	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	249	1	6198	3	Y	449	448	0			18
							10	4	494	9							
05	7688	X	6878	-0-	-810	-0-	241	1	6134	3	Y	452	452	0			18
							6	4	497	9							
06	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	250	1	6381	3	Y	455	455	0			18
							5	4	501	9							
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	3	Y	410	410	0			18
							27	4	451	9							
08	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	246	1	5890	3	Y	381	385	0			14
							4	4	419	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10759	X	5935	-0-	-4824	-0-	211	1	5284	3	Y	392	390	0			17
							9	4	431	9							
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	3832	3	Y	381	381	0			17
							4	4	419	9							
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	278	1	7077	3	Y	555	553	0			19
							5	4	611	9							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	248	1	7246	3	Y	474	475	0			18
							31	4	521	9							
*08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	257	1	6141	3	Y	555	557	0			16
							4	4	611	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					16

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	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	153	1	1880	3	Y	446	442	0			16
							491	9									
05	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	206	1	2425	3	Y	558	556	0			18
							614	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	194	1	2198	3	Y	327	335	0			10
							1	4	360	9							
07	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	157	1	2021	3	Y	358	357	0			11
							2	4	394	9							
08	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	170	1	1992	3	Y	369	368	0			12
							1	4	406	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0			2
							242	9									
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	241	238	0			5
							265	9									
06	3000	N	4184	-0-	1184	1184	76	1	3758	3	Y	318	295	0	21	1	7
							350	9									
07	3100	N	3055	-0-	-45	1139	60	1	2716	3	Y	254	257	0			4
							279	9									
*08	3100	N	2490	-0-	-610	529	47	1	2133	3	Y	282	281	0			5
							310	9									
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0			56
							4	4	172	9							
05	7967	X	2014	-0-	-5953	-0-	14	1	1942	3	Y	49	68	0			37
							4	4	54	9							
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
07	7285	X	6	-0-	-7279	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0			62
							4	4	204	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	46	1	6359	3	Y	296	287	0			71
							13	4	326	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	44	1	6115	3	Y	156	189	0			38
							22	4	172	9							
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	48	1	6919	3	Y	177	144	0			71
							3	4	195	9							
*08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	53	1	6921	3	Y	172	203	0			40
							189	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	153	1	5073	3	Y	300	302	0			21
							1	4	330	9							
05	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	107	1	3689	3	Y	318	305	0			34
							1	4	350	9							
06	5010	X	4339	-0-	-671	-0-	98	1	3870	3	Y	336	342	0			28
							1	4	370	9							
07	7905	X	4047	-0-	-3858	-0-	108	1	3545	3	Y	345	349	0			24
							14	4	380	9							
08	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	149	1	4105	3	Y	376	372	0			28
							414	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	176	1	4378	3	Y	345	345	0			12
							7	4	380	9							
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	182	1	4617	3	Y	409	409	0			12
							4	4	450	9							
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	175	1	4440	3	Y	359	358	0			13
							3	4	395	9							
07	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	82	1	2432	3	Y	385	385	0			13
							11	4	424	9							
08	5115	X	4135	-0-	-980	-0-	148	1	3536	3	Y	408	411	0			10
							2	4	449	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3245	-0-	-1495	-0-	109	1	2739	3	N	356	359	0			11
							5	4	392	9							
05	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	140	1	3552	3	N	485	485	0			11
							3	4	534	9							
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	3	N	453	453	0			11
							3	4	498	9							
07	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	124	1	3643	3	N	360	361	0			10
							16	4	396	9							
*08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	174	1	4166	3	N	626	628	0			8
							3	4	689	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					8

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	1980	X	1949	-0-	-31	-0-	52	1	1728	3	Y	154	164	0			12
							169	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	76	1	2605	3	Y	142	139	0			15
							156	9									
06	3270	X	1709	-0-	-1561	-0-	40	1	1577	3	Y	84	92	0			7
							92	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	78	1	2559	3	Y	141	139	0			9
							10	4	155	9							
08	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	79	1	2183	3	Y	136	135	0			10
							150	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

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	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576	0			38
							633	9									
05	8556	X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582	0			48
							651	9									
06	8280	X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614	0			52
							680	9									
07	8649	X	7370	-0-	-1279	-0-	936	1	5860	3	Y	522	531	0			43
							574	9									
08	8649	X	7288	-0-	-1361	-0-	821	1	5884	3	Y	530	534	0			39
							583	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					39

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	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	N	564	581	0			59
							10	4	620	9							
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624	0			56
							6	4	683	9							
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586	0			54
							9	4	642	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	508	1	2741	3	N	530	533	0			51
							103	4	583	9							
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	544	1	2906	3	N	435	447	0			39
							2	4	479	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					39

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	3930	X	1810	-0-	-2120	-0-	236	1	1380	3	N	172	176	0			13
							5	4	189	9							
05	4061	X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273	0			20
							3	4	308	9							
06	3930	X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280	0			22
							5	4	310	9							
07	4061	X	2023	-0-	-2038	-0-	262	1	1415	3	N	266	266	0			22
							53	4	293	9							
08	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	278	1	1487	3	N	225	230	0			17
							1	4	248	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					17

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	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	554	556	0			6
							4	4	609	9							
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574	0			6
							1	4	631	9							
06	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638	0			7
							3	4	703	9							
07	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	183	1	4592	3	Y	616	612	0			11
							38	4	678	9							
*08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	3	Y	647	650	0			8
							1	4	712	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	280	1	7004	3	Y	491	491	0			13
							12	4	540	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	278	1	7059	3	Y	460	461	0			12
							7	4	506	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	257	1	6550	3	Y	475	474	0			13
							5	4	523	9							
07	8091	X	6839	-0-	-1252	-0-	209	1	6108	3	Y	451	452	0			12
							26	4	496	9							
08	8091	X	6872	-0-	-1219	-0-	254	1	6065	3	Y	499	502	0			9
							4	4	549	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	7735	-0-	-4265	-0-	266	1	6635	3	Y	748	748	0			27
							11	4	823	9							
05	11594	X	8052	-0-	-3542	-0-	266	1	6738	3	Y	947	946	0			28
							6	4	1042	9							
06	9690	X	7493	-0-	-2197	-0-	252	1	6413	3	Y	748	748	0			28
							5	4	823	9							
07	7781	X	6836	-0-	-945	-0-	199	1	5836	3	Y	705	706	0			27
							25	4	776	9							
08	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	264	1	6310	3	Y	780	786	0			21
							4	4	858	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					21

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	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	222	1	10914	3	Y	727	741	0			17
							800	9									
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	221	1	9802	3	Y	659	654	0			22
							725	9									
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	211	1	10428	3	Y	461	436	0	30	1	17
							507	9									
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	225	1	10169	3	Y	497	500	0			14
							547	9									
*08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	193	1	8746	3	Y	588	585	0			17
							647	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					17

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	7050	X	5408	-0-	-1642	-0-	176	1	4697	3	Y	483	484	0			10
							4	4	531	9							
05	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	226	1	6250	3	Y	589	589	0			10
							2	4	648	9							
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	617	617	0			10
							4	4	679	9							
07	7316	X	6681	-0-	-635	-0-	228	1	5750	3	Y	595	591	0			14
							48	4	655	9							
08	7316	X	7256	-0-	-60	-0-	259	1	6332	3	Y	604	607	0			11
							1	4	664	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	989	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	57	54	0	3	1	2
							63	9									
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	13	1	573	3	Y	86	86	0			2
							95	9									
08	744	N	472	-0-	-272	-0-	9	1	400	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	2466	-0-	-3444	-0-	85	1	2146	3	Y	210	213	0			9
							4	4	231	9							
05	6107	X	2751	-0-	-3356	-0-	94	1	2393	3	Y	238	238	0			9
							2	4	262	9							
06	5910	X	2697	-0-	-3213	-0-	92	1	2350	3	Y	230	230	0			9
							2	4	253	9							
07	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	139	1	4078	3	Y	447	445	0			11
							18	4	492	9							
08	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	174	1	4171	3	Y	486	489	0			8
							3	4	535	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	364	365	0			3
							3	4	400	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	3	Y	257	257	0			3
							1	4	283	9							
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	94	1	2467	3	Y	264	263	0			4
							1	4	290	9							
07	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	108	1	2700	3	Y	247	246	0			5
							22	4	272	9							
08	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	96	1	2336	3	Y	255	256	0			4
							281	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	3	Y	250	251	0			20
							1	4	275	9							
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	3	Y	274	262	0			32
							1	4	301	9							
06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	162	1	6402	3	Y	265	272	0			25
							2	4	292	9							
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	221	1	7245	3	Y	339	337	0			27
							29	4	373	9							
*08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6121	3	Y	244	248	0			23
							1	4	268	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	457	1	2667	3	Y	276	272	0			26
							9	4	304	9							
05	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	483	1	2518	3	Y	243	247	0			22
							5	4	267	9							
06	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	498	1	2560	3	Y	242	242	0			22
							8	4	266	9							
07	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	434	1	2349	3	Y	203	206	0			19
							89	4	223	9							
08	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	468	1	2493	3	Y	167	171	0			15
							1	4	184	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	152	1	7483	3	Y	685	692	0			11
							754	9									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	170	1	7551	3	Y	667	662	0			16
							734	9									
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	154	1	7601	3	Y	570	536	0	37	1	13
							627	9									
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	7437	3	Y	591	595	0			9
							650	9									
*08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	153	1	6923	3	Y	655	652	0			12
							721	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5108	-0-	-412	-0-	179	1	4472	3	Y	408	407	0			13
							8	4	449	9							
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	187	1	4730	3	Y	463	463	0			13
							4	4	509	9							
06	5370	X	4995	-0-	-375	-0-	174	1	4415	3	Y	366	366	0			13
							3	4	403	9							
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	155	1	4552	3	Y	378	378	0			13
							20	4	416	9							
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	190	1	4549	3	Y	453	455	0			11
							3	4	498	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	306	1	8120	3	Y	1419	1453	0			37
							7	4	1561	9							
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	45	1	8665	3	Y	1508	1492	0			53
							1659	9									
06	9810	X	8892	-0-	-918	-0-	18	1	7476	3	Y	1265	1273	0			45
							6	4	1392	9							
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	13	1	7337	3	Y	1421	1389	0			77
							36	4	1563	9							
*08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	7	1	8447	3	Y	1599	1612	0			64
							4	4	1759	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					64

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	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	275	1	7307	3	Y	1304	1330	0			28
							6	4	1434	9							
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	37	1	7159	3	Y	1261	1250	0			39
							1387	9									
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	19	1	7700	3	Y	1152	1155	0			36
							6	4	1267	9							
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	16	1	7929	3	Y	1282	1253	0			65
							36	4	1410	9							
*08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	6	1	7928	3	Y	1324	1340	0			49
							5	4	1456	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					49

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	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	289	1	7670	3	Y	1263	1292	0			29
							6	4	1389	9							
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	42	1	8177	3	Y	1518	1498	0			49
							1670	9									
06	8490	X	8255	-0-	-235	-0-	17	1	7000	3	Y	1120	1133	0			36
							6	4	1232	9							
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	14	1	7770	3	Y	1413	1377	0			72
							37	4	1554	9							
*08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	6	1	7148	3	Y	1259	1284	0			47
							3	4	1385	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	384	1	3630	3	Y	622	617	0			17
							684	9									
05	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	193	1	2211	3	Y	504	496	0			25
							7	4	554	9							
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	219	1	2073	3	Y	422	434	0			13
							9	4	464	9							
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	252	1	3027	3	Y	622	615	0			20
							1	4	684	9							
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2258	3	Y	372	376	0			16
							1	4	409	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	345	1	3260	3	Y	532	528	0			13
							585	9									
05	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	223	1	2559	3	Y	445	438	0			20
							8	4	490	9							
06	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	256	1	2423	3	Y	368	378	0			10
							10	4	405	9							
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	305	1	3671	3	Y	499	494	0			15
							1	4	549	9							
08	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	143	1	2562	3	Y	345	348	0			12
							2	4	380	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	333	1	3143	3	Y	327	324	0			17
							360	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3248	3	Y	430	422	0			25
							10	4	473	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	357	1	3383	3	Y	394	405	0			14
							14	4	433	9							
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	292	1	3511	3	Y	415	411	0			18
							1	4	457	9							
08	2542	X	1843	-0-	-699	-0-	86	1	1538	3	Y	198	201	0			15
							1	4	218	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	1943	-0-	-1987	-0-	151	1	1430	3	N	329	327	0			17
							362	9									
05	3472	X	1315	-0-	-2157	-0-	95	1	1089	3	N	116	114	0			19
							3	4	128	9							
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	93	1	881	3	N	111	118	0			12
							4	4	122	9							
07	2015	X	1484	-0-	-531	-0-	99	1	1183	3	N	184	182	0			14
							202	9									
08	2015	X	1215	-0-	-800	-0-	53	1	943	3	N	198	200	0			12
							1	4	218	9							
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	413	1	3898	3	Y	543	540	0			15
							597	9									
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	268	1	3074	3	Y	396	390	0			21
							10	4	436	9							
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	365	1	3460	3	Y	498	507	0			12
							15	4	548	9							
07	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	273	1	3289	3	Y	407	403	0			16
							1	4	448	9							
08	4340	X	2544	-0-	-1796	-0-	122	1	2158	3	Y	239	241	0			14
							1	4	263	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	175	1	1021	3	Y	251	255	0			22
							3	4	276	9							
05	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	170	1	889	3	Y	212	218	0			16
							2	4	233	9							
06	1740	N	1316	-0-	-424	-0-	174	1	895	3	Y	222	221	0			17
							3	4	244	9							
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	162	1	878	3	Y	227	227	0			17
							33	4	250	9							
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	176	1	937	3	Y	179	184	0			12
							197	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	342	1	1996	3	Y	360	366	0			35
							6	4	396	9							
05	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	338	1	1762	3	Y	376	378	0			33
							4	4	414	9							
06	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	358	1	1842	3	Y	364	365	0			32
							6	4	400	9							
07	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	314	1	1695	3	Y	344	345	0			31
							64	4	378	9							
08	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	345	1	1841	3	Y	266	275	0			22
							1	4	293	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					22

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	138	141	0			14
							1	4	152	9							
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	218	213	0			19
							1	4	240	9							
06	1230	N	284	-0-	-946	-0-	33	1	166	3	Y	77	89	0			7
							85	9									
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	19	1	105	3	Y	435	406	0			36
							4	4	479	9							
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	302	3	Y	934	895	0			75
							1027	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					75

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	440	1	2563	3	Y	343	345	0			33
							8	4	377	9							
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	460	1	2399	3	Y	342	345	0			30
							5	4	376	9							
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	528	1	2712	3	Y	320	321	0			29
							8	4	352	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	674	1	3645	3	Y	305	305	0			29
							138	4	336	9							
08	3503	X	2583	-0-	-920	-0-	377	1	2010	3	Y	177	189	0			17
							1	4	195	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	57	1	2987	3	Y	521	520	0			22
							3	4	573	9							
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	57	1	3173	3	Y	772	748	0			46
							849	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	3	Y	399	416	0			29
							439	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	57	1	2840	3	Y	225	243	0			11
							1	4	248	9							
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	3	Y	351	350	0			12
							386	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4744	-0-	1744	1744	629	1	3670	3	Y	394	387	0			43
							12	4	433	9							
05	3100	N	6371	-0-	3271	5015	964	1	5020	3	Y	343	350	0			36
							10	4	377	9							
06	3000	N	5870	-0-	2870	7885	897	1	4611	3	Y	316	318	0			34
							14	4	348	9							
07	13718	X	5833	-0-	-7885	-0-	831	1	4491	3	Y	311	311	0			34
							169	4	342	9							
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	915	1	4882	3	Y	242	250	0			26
							3	4	266	9							
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					26

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15587	-0-	-703	-0-	98	1	15173	3	Y	283	292	0			44
							5	4	311	9							
05	16833	X	16090	-0-	-743	-0-	95	1	15709	3	Y	257	271	0			30
							3	4	283	9							
06	16380	X	15885	-0-	-495	-0-	90	1	15546	3	Y	202	200	0			32
							27	4	222	9							
07	16926	X	15260	-0-	-1666	-0-	79	1	15028	3	Y	136	140	0			28
							3	4	150	9							
08	16926	X	14215	-0-	-2711	-0-	77	1	13914	3	Y	204	178	0			54
							224	9									
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					54

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10230	-0-	-1470	-0-	64	1	9983	3	Y	163	169	0			24
							4	4	179	9							
05	11470	X	10279	-0-	-1191	-0-	61	1	10029	3	Y	171	176	0			19
							1	4	188	9							
06	11040	X	9668	-0-	-1372	-0-	54	1	9446	3	Y	137	134	0			22
							17	4	151	9							
07	11129	X	10043	-0-	-1086	-0-	53	1	9849	3	Y	127	124	0			25
							1	4	140	9							
08	10943	X	9447	-0-	-1496	-0-	52	1	9251	3	Y	131	120	0			36
							144	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	91	1	3008	3	Y	242	252	0			16
							266	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	72	1	2471	3	Y	186	184	0			18
							205	9									
06	3660	X	2471	-0-	-1189	-0-	56	1	2226	3	Y	171	177	0			12
							1	4	188	9							
07	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	68	1	2217	3	Y	201	202	0			11
							9	4	221	9							
08	3534	X	2567	-0-	-967	-0-	82	1	2252	3	Y	212	210	0			13
							233	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					13

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	6900	X	5122	-0-	-1778	-0-	142	1	4707	3	Y	247	251	0			20
							1	4	272	9							
05	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1	4724	3	Y	242	234	0			28
							1	4	266	9							
06	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	126	1	4989	3	Y	230	236	0			22
							2	4	253	9							
07	5394	X	5343	-0-	-51	-0-	150	1	4914	3	Y	235	238	0			19
							20	4	259	9							
08	5394	X	3523	-0-	-1871	-0-	117	1	3227	3	Y	163	167	0			15
							179	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					15

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	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	247	1	2209	3	Y	384	382	0			24
							422	9									
05	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	308	1	1938	3	Y	343	339	0			28
							377	9									
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	310	1	2356	3	Y	326	325	0			29
							359	9									
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	418	1	2617	3	Y	335	339	0			25
							369	9									
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	411	1	2941	3	Y	312	314	0			23
							343	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					23

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	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	246	1	2193	3	Y	458	457	0			29
							504	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	333	1	2093	3	Y	421	415	0			35
							463	9									
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	375	1	2851	3	Y	399	398	0			36
							439	9									
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	439	1	2747	3	Y	376	381	0			31
							414	9									
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	433	1	3099	3	Y	368	371	0			28
							405	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	357	352	0			5
05	2480	X	768	-0-	-1712	-0-	18	1	450	3	Y	273	274	0			4
							300	9									
06	2400	X	148	-0-	-2252	-0-	4	1	107	3	Y	34	35	0			3
							37	9									
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	84	84	0			3
							2	4	92	9							
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	Y	318	318	0			3
							350	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	364	1	3107	3	Y	577	572	0			48
							5	4	635	9							
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	354	1	3196	3	Y	563	559	0			52
							619	9									
06	3420	X	2254	-0-	-1166	-0-	171	1	1788	3	Y	268	275	0			45
							295	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	385	1	3725	3	Y	629	617	0			57
							5	4	692	9							
08	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	281	1	3256	3	Y	593	592	0			58
							652	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	519	1	12973	3	Y	496	495	0			27
							22	4	546	9							
05	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	503	1	12786	3	Y	504	504	0			27
							12	4	554	9							
06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	436	1	11081	3	Y	428	428	0			27
							8	4	471	9							
07	13857	X	11610	-0-	-2247	-0-	364	1	10658	3	Y	493	493	0			27
							46	4	542	9							
08	13857	X	8678	-0-	-5179	-0-	328	1	7839	3	Y	460	463	0			24
							5	4	506	9							
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 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	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1799	3	Y	109	109	0			8
							32	4	120	9							
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	117	116	0			9
							6	4	129	9							
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	52	1	1189	3	Y	276	266	0			10
							2	4	304	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	244	1	2174	3	Y	609	605	0			41
							670	9									
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	245	1	1539	3	Y	443	441	0			43
							487	9									
06	3270	X	2524	-0-	-746	-0-	243	1	1850	3	Y	392	393	0			42
							431	9									
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	384	1	2402	3	Y	501	502	0			41
							551	9									
*08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	440	1	3156	3	Y	503	506	0			38
							553	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	39	1	365	3	Y	261	264	0			5
							3	4	287	9							
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	549	3	Y	189	190	0			4
							3	4	208	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	662	3	Y	172	173	0			3
							4	4	189	9							
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	51	1	434	3	Y	70	71	0			2
							4	4	77	9							
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	684	3	Y	131	127	0	3	1	3
							2	4	144	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

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	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
05	1736	X	947	-0-	-789	-0-	16	1	812	3	Y	108	93	1			15
							119	9									
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	13	1	1512	3	Y	101	105	1			11
							111	9									
07	3596	X	913	-0-	-2683	-0-	8	1	836	3	Y	62	64	1			9
							1	4	68	9							
*08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

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	1230	X	465	-0-	-765	-0-	107	1	247	3	Y	101	114	1			45
							111	9									
05	1829	X	958	-0-	-871	-0-	241	1	455	3	Y	238	229	1			54
							262	9									
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	188	1	459	3	Y	346	295	1			105
							381	9									
07	1829	X	849	-0-	-980	-0-	233	1	497	3	Y	108	170	1			43
							119	9									
08	1364	X	727	-0-	-637	-0-	155	1	478	3	Y	85	90	1			38
							94	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					38

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	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	298	1	2542	3	Y	470	473	0			43
							4	4	517	9							
05	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	284	1	2563	3	Y	535	528	0			50
							589	9									
06	3840	X	1098	-0-	-2742	-0-	83	1	870	3	Y	132	145	0			37
							145	9									
07	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	243	1	2355	3	Y	355	348	0			44
							3	4	391	9							
08	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	214	1	2484	3	Y	386	383	0			47
							425	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					47

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	7110	X	5091	-0-	-2019	-0-	220	1	4415	3	Y	386	376	0			26
							31	4	425	9							
05	7347	X	5677	-0-	-1670	-0-	208	1	4909	3	Y	484	493	0			17
							28	4	532	9							
06	6690	X	4133	-0-	-2557	-0-	42	1	3372	3	Y	588	586	0			19
							72	4	647	9							
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	48	1	5021	3	Y	567	565	0			21
							150	4	624	9							
*08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	274	1	4792	3	Y	631	630	0			22
							210	4	694	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	3	Y	464	451	0			22
							24	4	510	9							
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	461	471	0			12
							23	4	507	9							
06	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	33	1	2681	3	Y	491	490	0			13
							57	4	540	9							
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	37	1	3870	3	Y	464	463	0			14
							115	4	510	9							
*08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	213	1	3730	3	Y	494	494	0			14
							163	4	543	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

04	5730	X	3700	-0-	-2030	-0-	101	1	3334	3	Y	241	238	0			15
							265	9									
05	5921	X	5392	-0-	-529	-0-	143	1	4918	3	Y	300	285	0			30
							1	4	330	9							
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	120	1	4773	3	Y	274	282	0			22
							2	4	301	9							
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	126	1	4149	3	Y	269	273	0			18
							17	4	296	9							
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	131	1	3607	3	Y	243	243	0			18
							267	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	151	1	5016	3	Y	218	226	0			10
							1	4	240	9							
05	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	144	1	4958	3	Y	208	201	0			17
							1	4	229	9							
06	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	108	1	4238	3	Y	181	188	0			10
							1	4	199	9							
07	6882	X	5362	-0-	-1520	-0-	152	1	4972	3	Y	198	200	0			8
							20	4	218	9							
*08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	214	1	5926	3	Y	229	225	0			12
							1	4	252	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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	408	1	3475	3	Y	370	373	0			37
							5	4	407	9							
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	386	1	3486	3	Y	460	453	0			44
							506	9									
06	4560	X	2430	-0-	-2130	-0-	192	1	2006	3	Y	211	218	0			37
							232	9									
07	4712	X	4007	-0-	-705	-0-	335	1	3254	3	Y	375	371	0			41
							5	4	413	9							
08	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	294	1	3414	3	Y	425	422	0			44
							468	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	479	1	5872	3	Y	638	632	0			29
							702	9									
05	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	243	1	2858	3	Y	316	323	0			22
							348	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	3	Y	610	609	0			23
							2	4	671	9							
07	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	396	1	5096	3	Y	602	601	0			24
							5	4	662	9							
08	7285	X	6606	-0-	-679	-0-	467	1	5457	3	Y	617	615	0			26
							3	4	679	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					26

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	610	3	Y	206	193	0			18
							2	4	227	9							
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	102	111	0			9
							112	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	Y	95	96	0			8
							1	4	105	9							
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	88	1	477	3	Y	236	223	0			21
							18	4	260	9							
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	493	3	Y	145	153	0			13
							160	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	1783	3	Y	280	286	0			25
							6	4	308	9							
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	345	1	1797	3	Y	270	274	0			21
							4	4	297	9							
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	352	1	1814	3	Y	274	274	0			21
							6	4	301	9							
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	354	1	1915	3	Y	228	232	0			17
							72	4	251	9							
08	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	353	1	1881	3	Y	169	176	0			10
							1	4	186	9							
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

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	10500	X	8163	-0-	-2337	-0-	51	1	7891	3	Y	199	203	0			32
							2	4	219	9							
05	9858	X	8518	-0-	-1340	-0-	50	1	8265	3	Y	184	193	0			23
							1	4	202	9							
06	9540	X	8170	-0-	-1370	-0-	47	1	7922	3	Y	171	166	0			28
							13	4	188	9							
07	9052	X	8168	-0-	-884	-0-	43	1	7941	3	Y	166	161	0			33
							1	4	183	9							
08	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	45	1	8049	3	Y	177	160	0			50
							195	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					50

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

04	1830	X	650	-0-	-1180	-0-	57	1	532	3	Y	52	52	0			11
							4	4	57	9							
05	1891	X	229	-0-	-1662	-0-	24	1	179	3	Y	23	24	0			10
							1	4	25	9							
06	1410	X	467	-0-	-943	-0-	41	1	374	3	Y	45	46	0			9
							2	4	50	9							
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	100	1	857	3	Y	116	118	0			7
							8	4	128	9							
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	887	3	Y	189	183	0	5	1	8
							3	4	208	9							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					8

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

04	240	N	99	-0-	-141	-0-	6	1	52	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	86	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	82	81	0			1
							2	4	90	9							
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	681	3	Y	126	126	0			1
							6	4	139	9							
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	88	85	0	1	1	3
							1	4	97	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	71	72	0			-0-
							1	4	78	9							
07	279	N	61	-0-	-218	-0-	6	1	45	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	119	116	0	2	1	1
							2	4	131	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	971	3	Y	352	352	0			13
							7	4	387	9							
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193	0			11
							3	4	210	9							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	168	169	0			10
							4	4	185	9							
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	123	1	1059	3	Y	214	215	0			9
							10	4	235	9							
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	207	201	0	4	1	11
							3	4	228	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	229	1	2354	3	Y	321	332	0			45
							353	9									
05	4030	X	2640	-0-	-1390	-0-	250	1	2108	3	Y	256	264	0			37
							282	9									
06	3900	X	2299	-0-	-1601	-0-	236	1	1817	3	Y	224	222	0			39
							246	9									
07	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	259	1	1969	3	Y	280	278	0			41
							308	9									
08	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	236	1	1748	3	Y	346	344	0			43
							381	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					43

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	999	-0-	-261	-0-	66	1	588	3	Y	314	311	0			25
							345	9									
05	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	117	1	737	3	Y	307	302	0			30
							338	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	101	1	768	3	Y	300	299	0			31
							330	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	260	264	0			27
							286	9									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	181	1	1299	3	Y	257	259	0			25
							283	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	379	1	7615	3	Y	619	607	0			35
							53	4	681	9							
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	3	Y	555	571	0			19
							42	4	611	9							
06	5670	X	5506	-0-	-164	-0-	60	1	4730	3	Y	561	560	0			20
							99	4	617	9							
07	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7358	3	Y	606	603	0			23
							218	4	667	9							
*08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	388	1	6813	3	Y	666	666	0			23
							299	4	733	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8538	-0-	-1692	-0-	240	1	7934	3	Y	330	335	0			28
							1	4	363	9							
05	10571	X	1930	-0-	-8641	-0-	53	1	1798	3	Y	72	87	0			13
							79	9									
06	9330	X	8781	-0-	-549	-0-	208	1	8253	3	Y	288	275	0			26
							3	4	317	9							
07	9641	X	7563	-0-	-2078	-0-	213	1	6973	3	Y	317	317	0			26
							28	4	349	9							
08	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	227	1	6271	3	Y	337	334	0			29
							1	4	371	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	3	Y	383	376	0			15
							21	4	421	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	Y	422	430	0			7
							20	4	464	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	Y	451	450	0			8
							52	4	496	9							
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	34	1	3621	3	Y	461	459	0			10
							108	4	507	9							
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	197	1	3462	3	Y	511	510	0			11
							152	4	562	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	256	1	2179	3	Y	368	371	0			26
							3	4	405	9							
05	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	249	1	2251	3	Y	426	420	0			32
							469	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	3	Y	357	355	0			34
							1	4	393	9							
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	275	1	2670	3	Y	402	404	0			32
							4	4	442	9							
*08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	212	1	2454	3	Y	377	376	0			33
							415	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					33

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	750	N	670	-0-	-80	-0-	55	1	475	3	Y	126	122	0			9
							1	4	139	9							
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	75	76	0			8
							83	9									
06	3000	N	3623	-0-	623	623	237	1	2497	3	Y	807	770	0			45
							1	4	888	9							
07	3100	N	3363	-0-	263	886	270	1	2616	3	Y	430	451	0			24
							4	4	473	9							
*08	3100	N	2850	-0-	-250	636	200	1	2321	3	Y	299	304	0			19
							329	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	25	1	853	3	Y	123	110	0			13
							135	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	88	1	3491	3	Y	145	145	0			13
							1	4	160	9							
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	48	1	1572	3	Y	76	82	0			7
							6	4	84	9							
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

04	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	451	1	5512	3	Y	916	910	0			18
							1008	9									
05	6665	X	6247	-0-	-418	-0-	431	1	4848	3	Y	880	881	0			17
							968	9									
06	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	237	1	3610	3	Y	659	660	0			16
							725	9									
07	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	273	1	4093	3	Y	692	687	0			21
							2	4	761	9							
08	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	297	1	3561	3	Y	564	574	0			11
							620	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

04	9090	X	4216	-0-	-4874	-0-	128	1	3423	3	Y	602	604	0			4
							3	4	662	9							
05	9393	X	5325	-0-	-4068	-0-	160	1	4440	3	Y	657	656	0			5
							2	4	723	9							
06	9090	X	4703	-0-	-4387	-0-	146	1	3867	3	Y	625	625	0			5
							2	4	688	9							
07	5983	X	4437	-0-	-1546	-0-	144	1	3613	3	Y	591	588	0			8
							30	4	650	9							
08	5983	X	4862	-0-	-1121	-0-	163	1	4003	3	Y	632	633	0			7
							1	4	695	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	302	1	4754	3	Y	974	978	0			18
							1	4	1071	9							
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4938	3	Y	1197	1185	0			30
							1317	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	351	1	4617	3	Y	1142	1140	0			32
							2	4	1256	9							
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	456	1	4341	3	Y	1251	1244	0			39
							21	4	1376	9							
*08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	409	1	3902	3	Y	1216	1238	0			17
							13	4	1338	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	170	1	2671	3	Y	580	581	0			8
							638	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1	3357	3	Y	898	886	0			20
							988	9									
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1	3623	3	Y	970	966	0			24
							2	4	1067	9							
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	323	1	3077	3	Y	895	894	0			25
							15	4	985	9							
08	3782	X	1949	-0-	-1833	-0-	136	1	1299	3	Y	464	485	0			4
							4	4	510	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1	3228	3	Y	671	678	0			50
							4	4	738	9							
05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	185	1	2382	3	Y	564	571	0			43
							620	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1	2730	3	Y	407	410	0			40
							1	4	448	9							
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	337	1	1949	3	Y	545	540	0			45
							17	4	600	9							
*08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	447	1	2629	3	Y	585	586	0			44
							1	4	644	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	3	Y	579	576	0			10
							637	9									
05	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1	2377	3	Y	375	379	0			6
							413	9									
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	274	1	4179	3	Y	665	658	0			13
							732	9									
07	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	271	1	4053	3	Y	634	631	0			16
							2	4	697	9							
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	336	1	4023	3	Y	590	598	0			8
							649	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1	6006	3	Y	268	276	0			21
							1	4	295	9							
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	164	1	5655	3	Y	239	233	0			27
							1	4	263	9							
06	6450	X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1	4859	3	Y	291	293	0			25
							2	4	320	9							
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	188	1	6134	3	Y	413	408	0			30
							24	4	454	9							
*08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	275	1	7594	3	Y	522	509	0			43
							1	4	574	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					43

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	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	157	1	5222	3	Y	311	312	0			26
							1	4	342	9							
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	146	1	5023	3	Y	274	267	0			33
							1	4	301	9							
06	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	111	1	4385	3	Y	235	244	0			24
							1	4	259	9							
07	5766	X	3063	-0-	-2703	-0-	85	1	2782	3	Y	168	176	0			16
							11	4	185	9							
08	5766	X	1682	-0-	-4084	-0-	55	1	1525	3	Y	93	98	0			11
							102	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	3	Y	211	208	0			23
							232	9									
05	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	84	1	1492	3	Y	134	136	0			21
							1	4	147	9							
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	393	1	2952	3	Y	150	147	0			24
							165	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	330	1	2561	3	Y	158	156	0			26
							1	4	174	9							
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	404	1	2927	3	Y	169	170	0			25
							186	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	2931	-0-	-1809	-0-	139	1	2404	3	Y	314	313	0			11
							43	4	345	9							
05	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	85	1	2221	3	Y	379	375	0			15
							8	4	417	9							
06	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	92	1	1771	3	Y	353	338	0			30
							10	4	388	9							
07	3038	X	1935	-0-	-1103	-0-	119	1	1618	3	Y	164	187	0			7
							18	4	180	9							
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	208	204	0			22
							229	9									
05	2511	N	1924	-0-	-587	-0-	95	1	1689	3	Y	126	128	0			20
							1	4	139	9							
06	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	223	1	1671	3	Y	145	141	0			24
							160	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	227	1	1757	3	Y	150	148	0			26
							165	9									
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	229	1	1659	3	Y	158	159	0			25
							174	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	72	1	1282	3	Y	191	185	0			21
							210	9									
05	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	64	1	1145	3	Y	99	103	0			17
							1	4	109	9							
06	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	110	1	823	3	Y	84	86	0			15
							92	9									
07	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	152	1	1178	3	Y	126	119	0			22
							139	9									
08	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	159	1	1154	3	Y	131	132	0			21
							144	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					21

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	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	3	3	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	Y	135	129	0			14
							149	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	235	216	0			33
							2	4	259	9							
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	175	1	1313	3	Y	132	141	0			24
							145	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
08	1829	N	454	-0-	-1375	-0-	50	1	365	3	Y	35	30	0			5
							39	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	151	1	742	3	Y	259	281	0			26
							2	4	285	9							
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1022	3	Y	354	333	0			47
							7	4	389	9							
06	1650	X	1474	-0-	-176	-0-	202	1	944	3	Y	293	312	0			28
							6	4	322	9							
07	1395	X	639	-0-	-756	-0-	93	1	371	3	Y	156	165	0			19
							3	4	172	9							
08	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	173	1	760	3	Y	248	239	0			28
							3	4	273	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					28

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	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	35	1	5284	3	Y	116	116	0			17
							1	4	128	9							
05	5890	X	5061	-0-	-829	-0-	31	1	4914	3	Y	105	110	0			12
							116	9									
06	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	29	1	5140	3	Y	79	78	0			13
							10	4	87	9							
07	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	28	1	5298	3	Y	85	82	0			16
							1	4	94	9							
08	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	30	1	5347	3	Y	89	81	0			24
							98	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					24

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	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	246	1	8149	3	Y	250	253	0			19
							1	4	275	9							
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	256	246	0			29
							1	4	282	9							
06	7530	X	5776	-0-	-1754	-0-	138	1	5460	3	Y	160	174	0			15
							2	4	176	9							
07	8959	X	6439	-0-	-2520	-0-	183	1	6008	3	Y	204	204	0			15
							24	4	224	9							
08	8959	X	7550	-0-	-1409	-0-	254	1	7028	3	Y	243	239	0			19
							1	4	267	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					19

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	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	92	1	1638	3	Y	219	215	0			24
							241	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	3	Y	208	201	0			31
							2	4	229	9							
06	2280	N	1669	-0-	-611	-0-	178	1	1337	3	Y	140	146	0			25
							154	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	242	1	1875	3	Y	183	177	0			31
							201	9									
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	236	1	1713	3	Y	200	199	0			32
							220	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					32

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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	372	1	3471	3	Y	926	927	0			22
							3	4	1019	9							
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	309	1	2758	3	Y	774	774	0			22
							851	9									
06	4710	X	2453	-0-	-2257	-0-	187	1	1621	3	Y	586	589	0			19
							645	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	246	1	2173	3	Y	891	885	0			25
							980	9									
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	217	1	2002	3	Y	886	888	0			23
							975	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					23

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	6360	X	3170	-0-	-3190	-0-	216	1	2007	3	Y	860	862	0			19
							1	4	946	9							
05	6014	X	3319	-0-	-2695	-0-	254	1	2265	3	Y	727	727	0			19
							800	9									
06	5250	X	2119	-0-	-3131	-0-	142	1	1231	3	Y	678	679	0			18
							746	9									
07	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	289	1	2549	3	Y	1087	1080	0			25
							1196	9									
08	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	259	1	2384	3	Y	1037	1039	0			23
							1141	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					23

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	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	646	1	7892	3	Y	1220	1214	0			24
							1342	9									
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	705	1	7931	3	Y	950	956	0			18
							1	4	1045	9							
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	430	1	6569	3	Y	809	809	0			18
							1	4	890	9							
07	8556	X	2282	-0-	-6274	-0-	125	1	1872	3	Y	258	267	0			9
							1	4	284	9							
*08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	627	1	7514	3	Y	942	936	0			15
							1036	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					15

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	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	340	1	5345	3	Y	1469	1468	0			22
							1	4	1616	9							
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	341	1	5357	3	Y	1532	1520	0			34
							1685	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	380	1	5010	3	Y	1374	1374	0			34
							3	4	1511	9							
07	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	391	1	3717	3	Y	1027	1033	0			28
							18	4	1130	9							
*08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	445	1	4258	3	Y	1331	1347	0			12
							15	4	1464	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	214	1	3359	3	Y	1383	1378	0			27
							1521	9									
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	3	Y	2051	2026	0			52
							2256	9									
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	300	1	3953	3	Y	1669	1673	0			48
							2	4	1836	9							
07	5270	X	3755	-0-	-1515	-0-	256	1	2433	3	Y	958	973	0			33
							12	4	1054	9							
08	6417	X	2993	-0-	-3424	-0-	183	1	1748	3	Y	960	978	0			15
							6	4	1056	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					15

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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	3	Y	575	575	0			9
							633	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	3	Y	608	605	0			12
							1	4	669	9							
07	3689	X	1919	-0-	-1770	-0-	139	1	1326	3	Y	406	410	0			8
							7	4	447	9							
08	3689	X	1362	-0-	-2327	-0-	97	1	929	3	Y	303	311	0			-0-
							3	4	333	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6540	X	2260	-0-	-4280	-0-	129	1	1579	3	Y	502	500	0			9
							552	9									
05	6758	X	2347	-0-	-4411	-0-	134	1	1511	3	Y	638	637	0			10
							702	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	127	1	1934	3	Y	768	763	0			15
							845	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	144	1	2160	3	Y	658	656	0			17
							1	4	724	9							
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	368	1	4415	3	Y	1155	1156	0			16
							1271	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					16

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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	383	1	3746	3	Y	501	481	0			103
							1	4	551	9							
05	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	332	1	2941	3	Y	208	251	0			60
							229	9									
06	4440	X	3655	-0-	-785	-0-	374	1	2963	3	Y	287	281	0			66
							2	4	316	9							
07	5673	X	2988	-0-	-2685	-0-	280	1	2318	3	Y	341	348	0			59
							15	4	375	9							
08	5239	X	2733	-0-	-2506	-0-	243	1	2119	3	Y	336	334	0			61
							1	4	370	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					61

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	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	348	1	3408	3	Y	568	522	0			108
							1	4	625	9							
05	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	291	1	2578	3	Y	598	616	0			90
							658	9									
06	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	300	1	2384	3	Y	453	452	0			91
							2	4	498	9							
07	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	373	1	3078	3	Y	619	622	0			88
							19	4	681	9							
08	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	369	1	3221	3	Y	465	474	0			79
							1	4	512	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	470	1	5745	3	Y	1030	1029	0			23
							1133	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	578	1	6512	3	Y	1004	1005	0			22
							1	4	1104	9							
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	461	1	7039	3	Y	980	978	0			24
							1	4	1078	9							
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	500	1	7478	3	Y	1098	1088	0			34
							3	4	1208	9							
*08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	556	1	6665	3	Y	910	926	0			18
							1001	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

04	7650	X	6406	-0-	-1244	-0-	414	1	5056	3	Y	851	844	0			14
							936	9									
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	542	1	6105	3	Y	935	934	0			15
							1	4	1029	9							
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	463	1	7058	3	Y	995	991	0			19
							1	4	1095	9							
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	420	1	6295	3	Y	842	840	0			21
							3	4	926	9							
*08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	478	1	5731	3	Y	741	752	0			10
							815	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

04	5280	X	3059	-0-	-2221	-0-	2612	3	447	9	Y	406	406	0			6
05	5456	X	2790	-0-	-2666	-0-	2394	3	396	9	Y	360	361	0			5
06	5280	X	2202	-0-	-3078	-0-	1865	3	337	9	Y	306	306	0			5
07	4123	X	1737	-0-	-2386	-0-	1467	3	270	9	Y	245	245	0			5
*08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4828	3	464	9	Y	422	422	0			5
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	Y	7	6	0			1
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	Y	83	82	0			2
							91	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	236	1	3702	3	Y	1089	1086	0			17
							1198	9									
05	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	179	1	2807	3	Y	849	847	0			19
							934	9									
06	5250	X	4674	-0-	-576	-0-	266	1	3504	3	Y	820	818	0			21
							2	4	902	9							
07	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	364	1	3460	3	Y	853	849	0			25
							17	4	938	9							
08	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	334	1	3192	3	Y	935	950	0			10
							11	4	1029	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	450	1	5497	3	Y	671	666	0			13
							738	9									
05	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	486	1	5467	3	Y	657	657	0			13
							723	9									
06	6330	X	4899	-0-	-1431	-0-	269	1	4096	3	Y	485	486	0			12
							534	9									
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	356	1	5316	3	Y	549	544	0			17
							2	4	604	9							
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	3	Y	467	475	0			9
							514	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	226	1	2114	3	Y	369	368	0			9
							16	4	406	9							
05	3100	N	3382	-0-	282	282	368	1	2693	3	Y	281	283	0			7
							12	4	309	9							
06	3000	N	4523	-0-	1523	1805	421	1	3812	3	Y	245	246	0			6
							20	4	270	9							
07	2941	N	1136	-0-	-1805	-0-	86	1	737	3	Y	278	280	0			4
							7	4	306	9							
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	320	1	3100	3	Y	217	211	0	5	1	5
							10	4	239	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	189	1	2311	3	Y	637	637	0			10
							701	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	206	1	2312	3	Y	635	635	0			10
							699	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	156	1	2374	3	Y	625	623	0			12
							688	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3041	3	Y	691	685	0			18
							1	4	760	9							
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	207	1	2482	3	Y	620	629	0			9
							682	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	483	1	5905	3	Y	937	934	0			17
							1031	9									
05	7378	X	5098	-0-	-2280	-0-	344	1	3870	3	Y	804	807	0			14
							884	9									
06	7140	X	2782	-0-	-4358	-0-	141	1	2148	3	Y	448	453	0			9
							493	9									
07	7657	X	1535	-0-	-6122	-0-	81	1	1214	3	Y	217	220	0			6
							1	4	239	9							
08	7657	X	6702	-0-	-955	-0-	446	1	5341	3	Y	832	826	0			12
							915	9									
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	3904	-0-	-4316	-0-	170	1	2770	3	Y	876	878	0			14
							964	9									
05	8494	X	5865	-0-	-2629	-0-	272	1	4338	3	Y	1141	1132	0			23
							1255	9									
06	8220	X	6529	-0-	-1691	-0-	333	1	5061	3	Y	1031	1032	0			22
							1	4	1134	9							
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	419	1	5411	3	Y	990	990	0			22
							6	4	1089	9							
*08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	459	1	5491	3	Y	966	965	0			23
							2	4	1063	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					23

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	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	472	1	5763	3	Y	526	524	0			12
							579	9									
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	571	1	6435	3	Y	530	531	0			11
							1	4	583	9							
06	7980	X	6138	-0-	-1842	-0-	348	1	5309	3	Y	436	436	0			11
							1	4	480	9							
07	8959	X	5650	-0-	-3309	-0-	326	1	4878	3	Y	404	402	0			13
							2	4	444	9							
08	8308	X	5395	-0-	-2913	-0-	383	1	4588	3	Y	385	391	0			7
							424	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4676	-0-	-1234	-0-	310	1	3788	3	Y	525	524	0			9
							578	9									
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	525	1	5915	3	Y	699	696	0			12
							1	4	769	9							
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	363	1	5542	3	Y	618	617	0			13
							1	4	680	9							
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	361	1	5396	3	Y	650	645	0			18
							2	4	715	9							
08	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	331	1	3969	3	Y	464	474	0			8
							510	9									
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	215	1	3861	3	Y	672	646	0			70
							1	4	739	9							
05	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	202	1	3608	3	Y	491	486	0			75
							3	4	540	9							
06	4860	X	4166	-0-	-694	-0-	428	1	3212	3	Y	478	473	0			80
							526	9									
07	4929	X	4861	-0-	-68	-0-	493	1	3824	3	Y	494	490	0			84
							1	4	543	9							
08	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	493	1	3577	3	Y	510	514	0			80
							561	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	278	1	4359	3	Y	1631	1629	0			23
							1794	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	1340	1335	0			28
							1474	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	3	Y	1219	1219	0			28
							2	4	1341	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	371	1	3529	3	Y	1245	1240	0			33
							17	4	1370	9							
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	307	1	2935	3	Y	1145	1169	0			9
							10	4	1260	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8402	-0-	-1108	-0-	538	1	6580	3	Y	1167	1163	0			21
							1284	9									
05	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	608	1	6849	3	Y	1212	1212	0			21
							1	4	1333	9							
06	8250	X	7931	-0-	-319	-0-	413	1	6304	3	Y	1103	1101	0			23
							1	4	1213	9							
07	8556	X	7901	-0-	-655	-0-	420	1	6287	3	Y	1083	1078	0			28
							3	4	1191	9							
08	8556	X	7886	-0-	-670	-0-	518	1	6207	3	Y	1055	1069	0			14
							1161	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					14

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	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	368	1	1813	3	Y	348	320	0			28
							5	4	383	9							
05	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	299	1	1546	3	Y	314	301	0			41
							10	4	345	9							
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	345	1	1618	3	Y	319	331	0			29
							11	4	351	9							
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	488	1	1948	3	Y	557	525	0			61
							15	4	613	9							
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	666	1	2932	3	Y	403	415	0			49
							12	4	443	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					49

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	7650	X	6325	-0-	-1325	-0-	411	1	5026	3	Y	807	808	0			15
							888	9									
05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	819	1	9219	3	Y	1101	1097	0			19
							1	4	1211	9							
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	552	1	8412	3	Y	961	961	0			19
							1	4	1057	9							
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	580	1	8689	3	Y	907	902	0			24
							4	4	998	9							
*08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	761	1	9123	3	Y	915	926	0			13
							1007	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					13

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	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	211	1	2981	3	Y	876	878	0			12
							2	4	964	9							
05	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	101	1	2212	3	Y	700	698	0			14
							1	4	770	9							
06	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	190	1	2490	3	Y	640	644	0			10
							704	9									
07	5146	X	2691	-0-	-2455	-0-	199	1	1986	3	Y	452	453	0			9
							9	4	497	9							
08	5146	X	2878	-0-	-2268	-0-	140	1	2207	3	Y	483	487	0			5
							531	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					5

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	5070	X	2268	-0-	-2802	-0-	146	1	1779	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5070	X	3874	-0-	-1196	-0-	206	1	3136	3	Y	484	475	0			9
							532	9									
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	205	1	3061	3	Y	406	404	0			11
							1	4	447	9							
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	317	1	3802	3	Y	470	474	0			7
							517	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	415	1	5870	3	Y	662	666	0			11
							4	4	728	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0			25
							3	4	1186	9							
06	9720	X	7935	-0-	-1785	-0-	497	1	6522	3	Y	832	841	0			16
							1	4	915	9							
07	10850	X	9812	-0-	-1038	-0-	808	1	8057	3	Y	826	821	0			21
							38	4	909	9							
08	10850	X	9629	-0-	-1221	-0-	517	1	8182	3	Y	844	852	0			13
							2	4	928	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					13

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	4890	X	2858	-0-	-2032	-0-	160	1	2266	3	N	391	385	0			6
							2	4	430	9							
05	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	142	1	3109	3	N	796	784	0			18
							1	4	876	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	241	1	3157	3	N	845	848	0			15
							930	9									
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	142	1	1423	3	N	417	422	0			10
							7	4	459	9							
08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	175	1	2781	3	N	853	851	0			12
							1	4	938	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					12

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	6870	X	3800	-0-	-3070	-0-	151	1	2464	3	Y	1077	1080	0			11
							1185	9									
05	7099	X	4847	-0-	-2252	-0-	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0			18
							1256	9									
06	6870	X	6112	-0-	-758	-0-	309	1	4682	3	Y	1019	1020	0			17
							1121	9									
07	6913	X	6027	-0-	-886	-0-	349	1	4505	3	Y	1062	1061	0			18
							5	4	1168	9							
08	6634	X	5758	-0-	-876	-0-	355	1	4253	3	Y	1044	1043	0			19
							2	4	1148	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	296	1	2794	3	N	288	287	0			18
							317	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	231	1	2644	3	N	655	643	0			30
							8	4	721	9							
06	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	231	1	2188	3	N	647	662	0			15
							9	4	712	9							
07	3813	X	2911	-0-	-902	-0-	170	1	2051	3	N	626	620	0			21
							1	4	689	9							
08	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	145	1	2589	3	N	722	725	0			18
							2	4	794	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	145	1	4301	3	Y	278	277	0			16
							306	9									
05	5611	X	3312	-0-	-2299	-0-	91	1	2830	3	Y	355	356	0			15
							391	9									
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	3	Y	337	334	0			18
							1	4	371	9							
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	168	1	4973	3	Y	306	309	0			15
							1	4	337	9							
08	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	158	1	4801	3	Y	288	287	0			16
							317	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	270	1	8019	3	Y	305	302	0			12
							336	9									
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	281	1	8715	3	Y	365	366	0			11
							1	4	402	9							
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	247	1	7286	3	Y	267	266	0			12
							1	4	294	9							
07	8525	X	7729	-0-	-796	-0-	242	1	7122	3	Y	331	334	0			9
							1	4	364	9							
08	8525	X	7518	-0-	-1007	-0-	228	1	6934	3	Y	324	323	0			10
							356	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

04	7950	X	3794	-0-	-4156	-0-	110	1	3254	3	Y	391	393	0			26
							430	9									
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	258	1	8029	3	Y	1043	1039	0			30
							1	4	1147	9							
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	230	1	6770	3	Y	874	867	0			37
							1	4	961	9							
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	251	1	7390	3	Y	924	933	0			28
							1	4	1016	9							
*08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	213	1	6494	3	Y	790	788	0			30
							869	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	154	153	0			10
							2	4	169	9							
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	5	1	260	3	Y	74	74	0			10
							81	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	69	69	0			10
							76	9									
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	4	1	284	3	Y	45	46	0			9
							3	4	50	9							
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	29	30	0			8
							32	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4009	-0-	-1931	-0-	125	1	3702	3	Y	165	163	0			10
							182	9									
05	6138	X	3744	-0-	-2394	-0-	112	1	3478	3	Y	140	142	0			8
							154	9									
06	5940	X	4090	-0-	-1850	-0-	127	1	3768	3	Y	176	174	0			10
							1	4	194	9							
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	115	1	3373	3	Y	118	121	0			7
							130	9									
*08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	108	1	3279	3	Y	112	112	0			7
							123	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	Y	171	171	0			5
							1	4	188	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	117	118	0			4
							1	4	129	9							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	3	Y	243	240	0			7
							7	4	267	9							
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	131	134	0			4
							1	4	144	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 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	1950	N	359	-0-	-1591	-0-	10	1	314	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	252	244	0			13
							2	4	277	9							
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	71	1	1800	3	Y	271	271	0			13
							298	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	1876	3	Y	444	439	0			18
							12	4	488	9							
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	3	Y	365	366	0			17
							1	4	402	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	217	1	6426	3	Y	302	299	0			16
							332	9									
05	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	199	1	6184	3	Y	304	305	0			15
							1	4	334	9							
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	220	1	6504	3	Y	313	310	0			18
							1	4	344	9							
07	7533	X	6419	-0-	-1114	-0-	200	1	5903	3	Y	286	290	0			14
							1	4	315	9							
08	7533	X	6390	-0-	-1143	-0-	195	1	5938	3	Y	234	234	0			14
							257	9									
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-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 #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	72	1	2140	3	Y	241	238	0			8
							265	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	3	Y	225	226	0			7
							248	9									
06	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	53	1	1556	3	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	2542	N	1526	-0-	-1016	-0-	47	1	1388	3	Y	83	88	0			5
							91	9									
08	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	48	1	1477	3	Y	90	90	0			5
							99	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

04	7800	X	7729	-0-	-71	-0-	243	1	7209	3	Y	252	251	0			12
							277	9									
05	8060	X	6277	-0-	-1783	-0-	188	1	5861	3	Y	206	207	0			11
							1	4	227	9							
06	7800	X	6191	-0-	-1609	-0-	193	1	5708	3	Y	263	260	0			14
							1	4	289	9							
07	7471	X	6059	-0-	-1412	-0-	190	1	5613	3	Y	232	235	0			11
							1	4	255	9							
08	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	192	1	5856	3	Y	240	238	0			13
							264	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	688	687	0			28
							757	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	154	1	4805	3	Y	620	624	0			24
							1	4	682	9							
06	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	127	1	3723	3	Y	513	509	0			28
							564	9									
07	4495	X	3430	-0-	-1065	-0-	99	1	2902	3	Y	390	399	0			19
							429	9									
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	156	1	4745	3	Y	735	727	0			27
							809	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	186	1	5518	3	Y	766	760	0			25
							843	9									
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	184	1	5709	3	Y	781	784	0			22
							1	4	859	9							
06	5880	X	5827	-0-	-53	-0-	166	1	4895	3	Y	695	689	0			28
							1	4	765	9							
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	182	1	5362	3	Y	763	770	0			21
							1	4	839	9							
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	175	1	5329	3	Y	696	694	0			23
							766	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0			31
							975	9									
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	168	1	5226	3	Y	685	691	0			25
							1	4	754	9							
06	5700	X	5647	-0-	-53	-0-	161	1	4759	3	Y	660	653	0			32
							1	4	726	9							
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	305	1	8990	3	Y	862	868	0			26
							1	4	948	9							
*08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	255	1	7755	3	Y	789	786	0			29
							868	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	454	452	0			16
							499	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	75	1	2311	3	Y	478	480	0			14
							526	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	3	Y	482	477	0			19
							530	9									
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	3	Y	446	452	0			13
							491	9									
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	48	1	1475	3	Y	452	450	0			15
							497	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	354	1	10505	3	Y	994	985	0			32
							1093	9									
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	318	1	9867	3	Y	945	949	0			28
							1	4	1040	9							
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	328	1	9675	3	Y	948	938	0			38
							1	4	1043	9							
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	368	1	10849	3	Y	976	986	0			28
							1	4	1074	9							
*08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	339	1	10334	3	Y	919	915	0			32
							1011	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	4569	-0-	-3741	-0-	139	1	4138	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	8587	X	4474	-0-	-4113	-0-	131	1	4059	3	Y	258	260	0			16
							284	9									
06	8310	X	913	-0-	-7397	-0-	28	1	821	3	Y	58	60	0			14
							64	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	5	0			9
08	4278	X	1070	-0-	-3208	-0-	31	1	954	3	Y	77	76	0			10
							85	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	3	Y	177	176	0			6
							195	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	160	161	0			5
							176	9									
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	53	1	1565	3	Y	176	174	0			7
							194	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	55	1	1626	3	Y	244	245	0			6
							268	9									
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	54	1	1635	3	Y	226	225	0			7
							249	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	197	1	5854	3	Y	422	418	0			15
							464	9									
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	197	1	6130	3	Y	462	464	0			13
							1	4	508	9							
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	194	1	5731	3	Y	439	435	0			17
							1	4	483	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	218	1	6436	3	Y	389	394	0			12
							1	4	428	9							
08	7037	X	6312	-0-	-725	-0-	188	1	5730	3	Y	358	357	0			13
							394	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6099	-0-	-921	-0-	185	1	5490	3	Y	385	381	0			15
							424	9									
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	234	1	7269	3	Y	512	513	0			14
							1	4	563	9							
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	223	1	6570	3	Y	439	436	0			17
							1	4	483	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	225	1	6629	3	Y	421	426	0			12
							1	4	463	9							
*08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	218	1	6628	3	Y	443	441	0			14
							487	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	816	1	9976	3	Y	897	896	0			18
							987	9									
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	916	1	10310	3	Y	926	926	0			18
							1	4	1019	9							
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	626	1	9554	3	Y	822	821	0			19
							1	4	904	9							
07	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	663	1	9915	3	Y	962	953	0			28
							4	4	1058	9							
*08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	772	1	9260	3	Y	841	854	0			15
							1	4	925	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	990	1	12110	3	Y	466	465	0			3
							1	4	513	9							
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	1081	1	12168	3	Y	452	452	0			3
							1	4	497	9							
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	724	1	11038	3	Y	408	407	0			4
							1	4	449	9							
07	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	753	1	11266	3	Y	481	476	0			9
							5	4	529	9							
08	13423	X	12457	-0-	-966	-0-	917	1	11002	3	Y	488	494	0			3
							1	4	537	9							
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	317	316	0			16
							6	4	349	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	337	335	0			18
							2	4	371	9							
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	26	1	1281	3	Y	310	309	0			19
							2	4	341	9							
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	3	Y	303	308	0			14
							10	4	333	9							
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	11	1	731	3	Y	228	232	0			10
							1	4	251	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4805	X	439	-0-	-4366	-0-	8	1	413	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
06	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	20	1	999	3	Y	36	34	0	3	1	-0-
							40	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	3	Y	34	33	0			1
							37	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	Y	359	358	0			3
							395	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	240	1	2694	3	Y	288	289	0			2
							317	9									
06	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	168	1	2554	3	Y	293	292	0			3
							322	9									
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	185	1	2761	3	Y	326	324	0			5
							1	4	359	9							
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	217	1	2597	3	Y	311	316	0			-0-
							342	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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	720	X	637	-0-	-83	-0-	12	1	585	3	Y	36	38	0			-0-
							40	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	988	-0-	-2360	-0-	21	1	967	3	Y	-0-					-0-
*08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	298	1	13526	3	Y	2137	2095	0			42
							2351	9									
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

04	6330	X	516	-0-	-5814	-0-	9	1	448	3	Y	54	65	0			-0-
							59	9									
05	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	1	1	53	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	130	1	5909	3	Y	725	710	0			15
							798	9									
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	230	1	11300	3	Y	1461	1476	0			29
							1607	9									
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	248	1	10978	3	Y	1283	1275	0			37
							1411	9									
06	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	241	1	11923	3	Y	779	742	0	53	1	21
							857	9									
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	257	1	11623	3	Y	841	847	0			15
							925	9									
*08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	241	1	10929	3	Y	831	828	0			18
							914	9									
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	404 1267	1 9	19856	3	Y	1152	1138	0			21
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	381 919	1 9	16879	3	Y	835	832	0			24
06	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	319 1168	1 9	15769	3	Y	1062	990	0	69	1	27
07	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	309 884	1 9	13966	3	Y	804	817	0			14
08	14880	X	11442	-0-	-3438	-0-	232 675	1 9	10535	3	Y	614	615	0			13
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	134 255	1 9	6601	3	Y	232	234	0			3
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	149 142	1 9	6605	3	Y	129	129	0			3
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	127 123	1 9	6278	3	Y	112	106	0	8	1	1
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	149 141	1 9	6708	3	Y	128	129	0			-0-
08	6975	X	5614	-0-	-1361	-0-	118 133	1 9	5363	3	Y	121	120	0			1
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	8490	X	4	-0-	-8486	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		11243	-0-	11243	11243	220 1071	1 9	9952	3	Y	974	955	0			19
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11243					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	82 314	1 9	4055	3	Y	285	281	0			5
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97 330	1 9	4283	3	Y	300	297	0			8
06	3000	N	4123	-0-	1123	1123	76 267	1 9	3780	3	Y	243	229	0	16	1	6
07	4030	X	1898	-0-	-2132	-0-	38 131	1 9	1729	3	Y	119	123	0			2
08	4030	X	1127	-0-	-2903	-0-	22 90	1 9	1015	3	Y	82	83	0			1
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	186	1	9166	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	154	1	6807	3	Y	384	374	0			10
							422	9									
06	8640	X	6820	-0-	-1820	-0-	128	1	6338	3	Y	322	303	0	21	1	8
							354	9									
07	9672	X	7745	-0-	-1927	-0-	159	1	7192	3	Y	358	360	0			6
							394	9									
08	9672	X	5899	-0-	-3773	-0-	118	1	5335	3	Y	405	403	0			8
							446	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	244	1	11983	3	Y	1198	1215	0			23
							1318	9									
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	303	1	13418	3	Y	1247	1234	0			36
							1372	9									
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	241	1	11941	3	Y	974	918	0	64	1	28
							1071	9									
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	258	1	11646	3	Y	947	956	0			19
							1042	9									
08	12121	X	11061	-0-	-1060	-0-	214	1	9701	3	Y	1042	1037	0			24
							1146	9									
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	174	1	8263	3	Y	342	345	1			25
							376	9									
05	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	172	1	7956	3	Y	327	332	1			20
							4	4	360	9							
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	188	1	7981	3	Y	317	308	1			29
							26	4	349	9							
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	195	1	7055	3	Y	327	327	1			29
							34	4	360	9							
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	180	1	7475	3	Y	354	362	1			21
							16	4	389	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	112	1	5306	3	Y	315	311	1			19
							347	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	4692	3	Y	390	391	1			18
							3	4	429	9							
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	107	1	4542	3	Y	526	505	1			39
							15	4	579	9							
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	117	1	4218	3	Y	425	434	1			30
							20	4	468	9							
*08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	109	1	4523	3	Y	334	350	1			14
							10	4	367	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4127	-0-	-1513	-0-	76	1	3578	3	Y	430	444	1			21
							473	9									
05	5828	X	3244	-0-	-2584	-0-	60	1	2765	3	Y	380	388	1			13
							1	4	418	9							
06	5640	X	3486	-0-	-2154	-0-	68	1	2925	3	Y	439	424	1			28
							10	4	483	9							
07	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	88	1	3159	3	Y	486	486	1			28
							15	4	535	9							
08	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	72	1	3018	3	Y	884	881	1			31
							7	4	972	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	34	1	1620	3	Y	295	310	1			11
							325	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	477	474	1			14
							1	4	525	9							
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	39	1	1625	3	Y	509	493	1			30
							5	4	560	9							
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	59	1	2161	3	Y	456	461	1			25
							11	4	502	9							
08	2635	N	1487	-0-	-1148	-0-	23	1	947	3	Y	468	481	1			12
							2	4	515	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	245	1	7271	3	Y	672	666	0			21
							739	9									
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	224	1	6977	3	Y	743	745	0			19
							1	4	817	9							
06	5040	X	3759	-0-	-1281	-0-	109	1	3198	3	Y	411	410	0			20
							452	9									
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	249	1	7335	3	Y	812	812	0			20
							1	4	893	9							
*08	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	255	1	7783	3	Y	844	840	0			24
							928	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	256	1	12616	3	Y	1626	1643	0			29
							1789	9									
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	279	1	12356	3	Y	1551	1538	0			42
							1706	9									
06	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	257	1	12707	3	Y	1476	1384	0	98	1	36
							1624	9									
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	280	1	12664	3	Y	1559	1569	0			26
							1715	9									
*08	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	257	1	11630	3	Y	1624	1617	0			33
							1786	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	228	1	11196	3	Y	1055	1070	0			22
							1161	9									
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	250	1	11064	3	Y	1111	1100	0			33
							1222	9									
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	222	1	10971	3	Y	938	883	0	62	1	26
							1032	9									
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	241	1	10904	3	Y	951	958	0			19
							1046	9									
*08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	217	1	9820	3	Y	949	946	0			22
							1044	9									
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	302	310	0			10
							2	4	332	9							
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	Y	360	357	0			13
							1	4	396	9							
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	3	Y	355	356	0			12
							391	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	64	1	1548	3	Y	569	563	0			18
							10	4	626	9							
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	Y	659	652	0			25
							1	4	725	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4068	-0-	-492	-0-	110	1	3532	3	Y	384	384	0			17
							4	4	422	9							
05	4712	X	3963	-0-	-749	-0-	121	1	3453	3	Y	351	350	0			18
							3	4	386	9							
06	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	120	1	3038	3	Y	343	344	0			17
							377	9									
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	136	1	3280	3	Y	768	754	0			31
							21	4	845	9							
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	158	1	3336	3	Y	614	616	0			29
							2	4	675	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 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	10980	X	9288	-0-	-1692	-0-	669	1	8177	3	Y	402	402	0			4
							442	9									
05	11346	X	10066	-0-	-1280	-0-	783	1	8816	3	Y	424	424	0			4
							1	4	466	9							
06	10980	X	8478	-0-	-2502	-0-	497	1	7585	3	Y	359	359	0			4
							1	4	395	9							
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	523	1	7825	3	Y	450	445	0			9
							3	4	495	9							
*08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	636	1	7625	3	Y	462	467	0			4
							508	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	3	Y	204	204	0			13
							2	4	224	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	240	237	0			16
							2	4	264	9							
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	54	1	1375	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	3	Y	405	399	0			21
							10	4	446	9							
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	Y	487	482	0			26
							1	4	536	9							
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	67	1	5698	3	Y	734	728	0			20
							6	4	807	9							
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	68	1	5274	3	Y	319	327	0			12
							4	4	351	9							
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	40	1	5655	3	Y	271	271	0			12
							3	4	298	9							
07	6789	X	5120	-0-	-1669	-0-	34	1	4757	3	Y	291	292	0			11
							9	4	320	9							
08	6789	X	4486	-0-	-2303	-0-	21	1	4114	3	Y	318	323	0			6
							1	4	350	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	771	1	24751	3	Y	1627	1640	0			54
							28	4	1790	9							
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	675	1	19355	3	Y	1096	1108	0			42
							18	4	1206	9							
06	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	710	1	17975	3	Y	1086	1089	0			39
							2	4	1195	9							
07	23064	X	19586	-0-	-3478	-0-	698	1	16836	3	Y	1768	1746	0			61
							107	4	1945	9							
08	23064	X	12357	-0-	-10707	-0-	495	1	10492	3	Y	1239	1251	0			49
							7	4	1363	9							
09	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580 X	20174	-0-	-3406	-0-	567	1	18186	3	Y	1274	1268	0			47
						20	4	1401	9							
05	22692 X	19342	-0-	-3350	-0-	608	1	17438	3	Y	1164	1161	0			50
						16	4	1280	9							
06	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	853	1	21582	3	Y	1380	1375	0			55
						2	4	1518	9							
07	23377 X	23377	-0-	-0-	-0-	844	1	20335	3	Y	1881	1866	0			70
						129	4	2069	9							
*08	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	789	1	16737	3	Y	1626	1627	0			69
						12	4	1789	9							
09	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	542	1	17413	3	Y	1364	1360	0			45
						20	4	1500	9							
05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	688	1	19709	3	Y	1463	1451	0			57
						18	4	1609	9							
06	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	352	1	8918	3	Y	556	592	0			21
						1	4	612	9							
07	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	633	1	15270	3	Y	1577	1545	0			53
						97	4	1735	9							
*08	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	815	1	17284	3	Y	1833	1814	0			72
						12	4	2016	9							
09	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	1378	1	25112	3	Y	4504	4443	0			142
						3	4	4954	9							
05	30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	1286	1	24640	3	Y	4092	4121	0			113
						7	4	4501	9							
06	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	1334	1	23667	3	Y	3495	3494	0			114
						10	4	3845	9							
07	23777 X	4910	-0-	-18867	-0-	330	1	1862	3	Y	2461	2484	0			91
						11	4	2707	9							
*08	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	1349	1	23271	3	Y	2639	2644	0			86
						13	4	2903	9							
09	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1108	1	20160	3	Y	2071	2070	0			64
						1	4	2278	9							
05	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	985	1	18863	3	Y	2201	2206	0			59
						5	4	2421	9							
06	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	954	1	16932	3	Y	1065	1090	0			34
						7	4	1172	9							
07	18166 X	2917	-0-	-15249	-0-	217	1	1233	3	Y	1326	1313	0			47
						8	4	1459	9							
08	18166 X	17304	-0-	-862	-0-	869	1	15003	3	Y	1294	1299	0			42
						9	4	1423	9							
09	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23880 X	6371	-0-	-17509	-0-	312	1	5697	3	Y	328	330	0			5
						1	4	361	9							
05	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	724	1	12513	3	Y	1071	1037	0			34
						8	4	1178	9							
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21420 X	19433	-0-	-1987	-0-	925	1	16822	3	Y	1532	1526	0			54
						1	4	1685	9							
05	22134 X	20608	-0-	-1526	-0-	938	1	17935	3	Y	1574	1579	0			49
						4	4	1731	9							
06	21420 X	19206	-0-	-2214	-0-	934	1	16567	3	Y	1544	1537	0			56
						7	4	1698	9							
07	18414 X	3184	-0-	-15230	-0-	235	1	1331	3	Y	1464	1461	0			59
						8	4	1610	9							
*08	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	928	1	16000	3	Y	1384	1392	0			51
						9	4	1522	9							
09	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280 X	3054	-0-	-2226	-0-	117	1	1912	3	Y	932	936	0			7
						1025	9									
05	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	223	1	3560	3	Y	1147	1139	0			15
						1262	9									
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	266	1	4033	3	Y	966	968	0			13
						1063	9									
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	346	1	4462	3	Y	1021	1019	0			15
						5	4	1123	9							
08	5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	260	1	3107	3	Y	905	905	0			15
						1	4	996	9							
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	841	1	15307	3	Y	1574	1572	0			52
						1	4	1731	9							
05	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	975	1	18674	3	Y	1833	1833	0			52
						5	4	2016	9							
06	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	993	1	17612	3	Y	1685	1681	0			56
						7	4	1854	9							
07	19127 X	3228	-0-	-15899	-0-	242	1	1366	3	Y	1465	1466	0			55
						8	4	1612	9							
08	19127 X	15261	-0-	-3866	-0-	766	1	13220	3	Y	1152	1168	0			39
						8	4	1267	9							
09	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 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	8670	X	6564	-0-	-2106	-0-	160	1	5985	3	Y	364	366	0			24
							19	4	400	9							
05	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	210	1	6168	3	Y	393	399	0			18
							6	4	432	9							
06	8670	X	4851	-0-	-3819	-0-	145	1	4395	3	Y	263	263	0			18
							22	4	289	9							
07	5766	X	4660	-0-	-1106	-0-	115	1	4259	3	Y	234	236	0			16
							29	4	257	9							
08	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	142	1	4509	3	Y	291	293	0			14
							8	4	320	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	2904	3	Y	109	111	0			9
							9	4	120	9							
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	3	Y	111	113	0			7
							3	4	122	9							
06	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	91	1	2763	3	Y	95	94	0			8
							14	4	105	9							
07	2387	X	2148	-0-	-239	-0-	54	1	2002	3	Y	72	73	0			7
							13	4	79	9							
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	85	1	2685	3	Y	85	86	0			6
							5	4	94	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	102	1	3831	3	Y	191	192	0			16
							12	4	210	9							
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	130	1	3809	3	Y	200	204	0			12
							3	4	220	9							
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	134	1	4050	3	Y	220	218	0			14
							20	4	242	9							
07	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	115	1	4271	3	Y	199	200	0			13
							29	4	219	9							
08	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	123	1	3893	3	Y	198	200	0			11
							7	4	218	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 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	2460	X	1185	-0-	-1275	-0-	27	1	1001	3	Y	140	139	0			11
							3	4	154	9							
05	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	33	1	960	3	Y	48	51	0			8
							1	4	53	9							
06	2460	X	778	-0-	-1682	-0-	24	1	712	3	Y	35	35	0			8
							3	4	39	9							
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	16	1	583	3	Y	26	27	0			7
							4	4	29	9							
*08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	28	1	890	3	Y	47	47	0			7
							2	4	52	9							
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 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	7620	X	5498	-0-	-2122	-0-	138	1	5140	3	Y	185	188	0			19
							16	4	204	9							
05	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	190	1	5572	3	Y	193	197	0			15
							5	4	212	9							
06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	168	1	5092	3	Y	179	178	0			16
							25	4	197	9							
07	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	151	1	5570	3	Y	191	191	0			16
							37	4	210	9							
*08	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	147	1	4652	3	Y	195	197	0			14
							8	4	215	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6291	-0-	-759	-0-	150	1	5641	3	Y	438	441	0			32
							18	4	482	9							
05	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	202	1	5914	3	Y	505	512	0			25
							5	4	556	9							
06	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	195	1	5895	3	Y	503	500	0			28
							29	4	553	9							
07	5611	X	4680	-0-	-931	-0-	112	1	4141	3	Y	363	367	0			24
							28	4	399	9							
*08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	196	1	6213	3	Y	501	503	0			22
							11	4	551	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-2000	-0-	25	1	939	3	Y	57	61	0			18
							3	4	63	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	113	1	3434	3	Y	200	196	0			4
							17	4	220	9							
07	4495	X	2085	-0-	-2410	-0-	51	1	1908	3	Y	103	103	0			4
							13	4	113	9							
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	96	1	3037	3	Y	196	195	0			5
							5	4	216	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3864	3	Y	300	299	0			9
							12	4	330	9							
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	3	Y	212	214	0			7
							5	4	233	9							
06	4770	X	3347	-0-	-1423	-0-	102	1	3094	3	Y	124	124	0			7
							15	4	136	9							
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	3	Y	280	275	0			12
							21	4	308	9							
08	2325	X	1444	-0-	-881	-0-	43	1	1331	3	Y	62	68	0			6
							2	4	68	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 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	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	217	1	8150	3	Y	892	898	0			58
							26	4	981	9							
05	10664	X	9421	-0-	-1243	-0-	275	1	8063	3	Y	978	990	0			46
							7	4	1076	9							
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-	17	0			29
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
08	8401	X	7593	-0-	-808	-0-	208	1	6561	3	Y	739	727	0			12
							11	4	813	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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 WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 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 #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	247	1	4044	3	Y	1050	1050	0			11
							1155	9									
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246	1	3921	3	Y	879	877	0			13
							967	9									
06	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	205	1	3109	3	Y	694	696	0			11
							763	9									
07	5611	X	4251	-0-	-1360	-0-	244	1	3155	3	Y	771	769	0			13
							4	4	848	9							
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	241	1	2879	3	Y	797	796	0			14
							1	4	877	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

04	16170	X	12264	-0-	-3906	-0-	276	1	10322	3	Y	1485	1494	0			91
							32	4	1634	9							
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	380	1	11131	3	Y	1519	1540	0			70
							10	4	1671	9							
06	14700	X	12699	-0-	-2001	-0-	355	1	10759	3	Y	1393	1387	0			76
							53	4	1532	9							
07	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	269	1	9957	3	Y	1237	1239	0			74
							67	4	1361	9							
*08	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	338	1	10688	3	Y	1525	1534	0			65
							18	4	1678	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	63	1	2391	3	Y	282	282	0			20
							8	4	310	9							
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	71	1	2071	3	Y	281	286	0			15
							2	4	309	9							
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2062	3	Y	263	262	0			16
							10	4	289	9							
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	197	199	0			14
							18	4	217	9							
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	92	1	2920	3	Y	176	178	0			12
							5	4	194	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	157	1	5864	3	Y	204	206	0			8
							18	4	224	9							
05	5456	X	3825	-0-	-1631	-0-	120	1	3523	3	Y	163	165	0			6
							3	4	179	9							
06	5730	X	3851	-0-	-1879	-0-	117	1	3526	3	Y	174	173	0			7
							17	4	191	9							
07	7130	X	4097	-0-	-3033	-0-	103	1	3810	3	Y	144	144	0			7
							26	4	158	9							
08	7130	X	4742	-0-	-2388	-0-	138	1	4367	3	Y	208	209	0			6
							8	4	229	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

04	12210	X	11227	-0-	-983	-0-	477	1	8244	3	Y	2276	2275	0			80
							2	4	2504	9							
05	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	516	1	7590	3	Y	2232	2245	0			67
							1	4	2455	9							
06	11640	X	9776	-0-	-1864	-0-	507	1	6986	3	Y	2075	2067	0			75
							2283	9									
07	11067	X	9284	-0-	-1783	-0-	558	1	6656	3	Y	1877	1840	0			112
							5	4	2065	9							
08	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	628	1	6502	3	Y	2080	2122	0			70
							1	4	2288	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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 CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	11591	3	4	4	Y	2297	2297	0			82
						2527	9									
05	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	10074	3	2142	9	Y	1947	1969	0			60
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8491	3	2165	9	Y	1968	1955	0			73
07	13764 X	10522	-0-	-3242	-0-	8329	3	6	4	Y	1988	1940	0			121
						2187	9									
*08	13764 X	10387	-0-	-3377	-0-	8124	3	2263	9	Y	2057	2107	0			71
09	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5282	-0-	-418	-0-	109	1	4095	3	Y	968	969	0			56
						13	4	1065	9							
05	5890 X	4961	-0-	-929	-0-	129	1	3771	3	Y	962	976	0			42
						3	4	1058	9							
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	178	1	5364	3	Y	1213	1201	0			54
						26	4	1334	9							
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	137	1	5061	3	Y	993	994	0			53
						34	4	1092	9							
08	5456 X	5394	-0-	-62	-0-	130	1	4113	3	Y	1040	1050	0			43
						7	4	1144	9							
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 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	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4213	3	Y	170	171	0			11
						13	4	187	9							
05	4340 X	4221	-0-	-119	-0-	134	1	3949	3	Y	122	125	0			8
						4	4	134	9							
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	279	1	8428	3	Y	169	168	0			9
						41	4	186	9							
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	131	1	4847	3	Y	196	195	0			10
						33	4	216	9							
*08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	193	1	6126	3	Y	288	288	0			10
						11	4	317	9							
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	49	1	4100	3	Y	-0-	1	0			3
						4	4									
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	68	1	5317	3	Y	906	901	0			8
						4	4	997	9							
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	24	1	3486	3	Y	1198	1195	0			11
						2	4	1318	9							
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	19	1	2697	3	Y	1224	1223	0			12
						5	4	1346	9							
*08	2139 X	1744	-0-	-395	-0-	4	1	709	3	Y	937	941	0			8
						1031	9									
09	2070 X	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
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	10504	3	3	4	Y	1969	1963	0			67
							2166	9									
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	12066	3	2135	9	Y	1941	1952	0			56
06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	11002	3	1918	9	Y	1744	1739	0			61
07	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	11248	3	9	4	Y	1732	1691	0			102
							1905	9									
*08	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11175	3	1768	9	Y	1607	1656	0			53
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36990	X	21327	-0-	-15663	-0-	369	1	18134	3	Y	2567	2595	0			49
							2824	9									
05	32953	X	20762	-0-	-12191	-0-	403	1	17848	3	Y	2283	2267	0			65
							2511	9									
06	27570	X	18301	-0-	-9269	-0-	315	1	15606	3	Y	2164	2029	0	144	1	56
							2380	9									
07	24118	X	18354	-0-	-5764	-0-	350	1	15818	3	Y	1987	2008	0			35
							2186	9									
*08	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	493	1	22339	3	Y	2975	2949	0			61
							3273	9									
09	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10567	-0-	-8723	-0-	179	1	8831	3	Y	1415	1429	0			23
							1557	9									
05	16616	X	10303	-0-	-6313	-0-	196	1	8671	3	Y	1305	1295	0			33
							1436	9									
06	15300	X	8914	-0-	-6386	-0-	152	1	7508	3	Y	1140	1072	0	75	1	26
							1254	9									
07	12524	X	9428	-0-	-3096	-0-	172	1	7771	3	Y	1350	1356	0			20
							1485	9									
08	12524	X	8772	-0-	-3752	-0-	159	1	7214	3	Y	1272	1269	0			23
							1399	9									
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11008	-0-	-4682	-0-	181	1	8893	3	Y	1758	1806	0			34
							1934	9									
05	13733	X	10518	-0-	-3215	-0-	192	1	8492	3	Y	1667	1653	0			48
							1834	9									
06	12780	X	9149	-0-	-3631	-0-	147	1	7291	3	Y	1555	1459	0	103	1	41
							1711	9									
07	12090	X	9497	-0-	-2593	-0-	174	1	7857	3	Y	1333	1349	0			25
							1466	9									
08	12090	X	9355	-0-	-2735	-0-	169	1	7625	3	Y	1419	1413	0			31
							1561	9									
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 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	21570	X	13602	-0-	-7968	-0-	232 1970	1 9	11400	3	Y	1791	1806	0			32
05	18662	X	13543	-0-	-5119	-0-	258 1837	1 9	11448	3	Y	1670	1657	0			45
06	16920	X	12165	-0-	-4755	-0-	208 1695	1 9	10262	3	Y	1541	1446	0	102	1	38
07	15438	X	12624	-0-	-2814	-0-	236 1737	1 9	10651	3	Y	1579	1590	0			27
08	15004	X	10601	-0-	-4403	-0-	194 1613	1 9	8794	3	Y	1466	1463	0			30
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7931	-0-	-3199	-0-	131 1371	1 9	6429	3	Y	1246	1259	0			19
05	11501	X	7780	-0-	-3721	-0-	146 1174	1 9	6460	3	Y	1067	1061	0			25
06	11130	X	6848	-0-	-4282	-0-	114 1098	1 9	5636	3	Y	998	937	0	67	1	19
07	8680	X	7810	-0-	-870	-0-	145 1098	1 9	6567	3	Y	998	1006	0			11
08	8680	X	2301	-0-	-6379	-0-	42 354	1 9	1905	3	Y	322	332	0			1
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18811	-0-	-3989	-0-	296 3950	1 9	14565	3	Y	3591	3611	0			63
05	21917	X	20781	-0-	-1136	-0-	358 4553	1 9	15870	3	Y	4139	4090	0			112
06	20580	X	18303	-0-	-2277	-0-	279 4201	1 9	13823	3	Y	3819	3584	0	253	1	94
07	21266	X	18036	-0-	-3230	-0-	295 4414	1 9	13327	3	Y	4013	4041	0			66
08	21266	X	16502	-0-	-4764	-0-	293 2922	1 9	13287	3	Y	2656	2669	0			53
09	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 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	20820	X	13109	-0-	-7711	-0-	230 1566	1 9	11313	3	Y	1424	1444	0			25
05	18104	X	17390	-0-	-714	-0-	328 2508	1 9	14554	3	Y	2280	2244	0			61
06	15900	X	15466	-0-	-434	-0-	268 1920	1 9	13278	3	Y	1745	1647	0	116	1	43
07	16027	X	15816	-0-	-211	-0-	299 1976	1 9	13541	3	Y	1796	1810	0			29
*08	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	375 2778	1 9	16971	3	Y	2525	2504	0			50
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 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	23190	X	16889	-0-	-6301	-0-	631	1	13918	3	Y	2127	2131	0			36
							2340	9									
05	25017	X	15396	-0-	-9621	-0-	599	1	12305	3	Y	2265	2262	0			39
							2492	9									
06	24210	X	14115	-0-	-10095	-0-	540	1	11460	3	Y	1916	1916	0			39
							7	4	2108	9							
07	15841	X	13650	-0-	-2191	-0-	503	1	11317	3	Y	1621	1627	0			33
							47	4	1783	9							
08	15841	X	13123	-0-	-2718	-0-	470	1	10843	3	Y	1642	1648	0			27
							4	4	1806	9							
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24422	-0-	-3928	-0-	918	1	20288	3	Y	2923	2931	0			53
							1	4	3215	9							
05	29295	X	25997	-0-	-3298	-0-	1072	1	22006	3	Y	2654	2659	0			48
							2919	9									
06	28350	X	25571	-0-	-2779	-0-	1038	1	22031	3	Y	2263	2263	0			48
							13	4	2489	9							
07	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	962	1	21637	3	Y	2491	2486	0			53
							90	4	2740	9							
08	26009	X	23710	-0-	-2299	-0-	875	1	20188	3	Y	2400	2411	0			42
							7	4	2640	9							
09	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	7584	-0-	-5286	-0-	237	1	5227	3	Y	1927	1925	0			35
							2120	9									
05	12245	X	5623	-0-	-6622	-0-	160	1	3282	3	Y	1983	1981	0			37
							2181	9									
06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	92	1	1949	3	Y	1668	1669	0			36
							1	4	1835	9							
07	8277	X	4487	-0-	-3790	-0-	111	1	2478	3	Y	1716	1715	0			37
							10	4	1888	9							
08	8277	X	3810	-0-	-4467	-0-	93	1	2139	3	Y	1434	1446	0			25
							1	4	1577	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 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	18780	X	18752	-0-	-28	-0-	520	1	15437	3	Y	2541	2522	0			108
							2795	9									
05	19406	X	18072	-0-	-1334	-0-	479	1	14899	3	Y	2447	2461	0			94
							2	4	2692	9							
06	18780	X	16893	-0-	-1887	-0-	467	1	13793	3	Y	2392	2369	0			117
							2	4	2631	9							
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	481	1	14193	3	Y	2292	2324	0			85
							2	4	2521	9							
*08	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	455	1	13878	3	Y	2264	2254	0			95
							1	4	2490	9							
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13010	-0-	-5290	-0-	505	1	11140	3	Y	1241	1257	0			27
						1365	9									
05	19096 X	13009	-0-	-6087	-0-	514	1	10556	3	Y	1763	1753	0			37
						1939	9									
06	18480 X	12379	-0-	-6101	-0-	479	1	10161	3	Y	1575	1573	0			39
						6	4	1733	9							
07	13175 X	12827	-0-	-348	-0-	473	1	10631	3	Y	1526	1527	0			38
						44	4	1679	9							
08	13175 X	11986	-0-	-1189	-0-	447	1	10296	3	Y	1127	1140	0			25
						3	4	1240	9							
09	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

04	28710 X	25467	-0-	-3243	-0-	745	1	22144	3	Y	2343	2325	0			110
						1	4	2577	9							
05	29667 X	24271	-0-	-5396	-0-	685	1	21255	3	Y	2117	2131	0			96
						2	4	2329	9							
06	28710 X	22925	-0-	-5785	-0-	672	1	19832	3	Y	2198	2176	0			118
						3	4	2418	9							
07	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	675	1	19873	3	Y	2204	2235	0			87
						2	4	2424	9							
*08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	635	1	19369	3	Y	2188	2178	0			97
						1	4	2407	9							
09	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

04	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	564	1	18072	3	Y	2102	2092	0			67
						20	4	2312	9							
05	20274 X	19817	-0-	-457	-0-	591	1	16949	3	Y	2055	2045	0			77
						16	4	2261	9							
06	19620 X	17581	-0-	-2039	-0-	580	1	14685	3	Y	2104	2107	0			74
						2	4	2314	9							
07	16833 X	13355	-0-	-3478	-0-	529	1	12745	3	Y	-0-	74	0			-0-
						81	4									
08	16833 X	12488	-0-	-4345	-0-	562	1	11918	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

04	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	338	1	16006	3	Y	1573	1581	1			91
						1730	9									
05	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	360	1	16643	3	Y	1587	1603	1			75
						9	4	1746	9							
06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	350	1	14873	3	Y	1279	1257	1			97
						49	4	1407	9							
07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	428	1	15458	3	Y	1174	1188	1			83
						75	4	1291	9							
*08	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	354	1	14774	3	Y	1019	1060	1			42
						33	4	1121	9							
09	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	318	1	15077	3	Y	1603	1610	1			99
						1763	9									
05	17484 X	17059	-0-	-425	-0-	326	1	15090	3	Y	1486	1508	1			77
						8	4	1635	9							
06	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	356	1	15141	3	Y	1384	1349	1			112
						50	4	1522	9							
07	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	412	1	14901	3	Y	1329	1339	1			102
						72	4	1462	9							
*08	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	387	1	16095	3	Y	1243	1284	1			61
						35	4	1367	9							
09	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	335	1	15859	3	Y	1703	1733	1			106
						1873	9									
05	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	342	1	15804	3	Y	1646	1668	1			84
						8	4	1811	9							
06	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	352	1	14979	3	Y	1559	1519	1			124
						50	4	1715	9							
07	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	417	1	15084	3	Y	1419	1436	1			107
						73	4	1561	9							
*08	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	347	1	14463	3	Y	1058	1113	1			52
						32	4	1164	9							
09	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 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	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	579	1	18582	3	Y	1674	1678	0			53
						21	4	1841	9							
05	22475 X	20485	-0-	-1990	-0-	627	1	17957	3	Y	1714	1703	0			64
						16	4	1885	9							
06	21750 X	18522	-0-	-3228	-0-	636	1	16115	3	Y	1608	1615	0			57
						2	4	1769	9							
07	18042 X	14376	-0-	-3666	-0-	569	1	13720	3	Y	-0-	57	0			-0-
						87	4									
08	18042 X	11697	-0-	-6345	-0-	526	1	11163	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530 X	21734	-0-	-3796	-0-	587	1	18830	3	Y	2087	2086	0			67
						21	4	2296	9							
05	26381 X	20061	-0-	-6320	-0-	604	1	17315	3	Y	1933	1927	0			73
						16	4	2126	9							
06	25020 X	17397	-0-	-7623	-0-	596	1	15090	3	Y	1554	1572	0			55
						2	4	1709	9							
07	17329 X	14109	-0-	-3220	-0-	559	1	13465	3	Y	-0-	55	0			-0-
						85	4									
08	17329 X	13243	-0-	-4086	-0-	596	1	12638	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-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 #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 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	20820	X	19740	-0-	-1080	-0-	546	1	16237	3	Y	2687	2666	0			116
							1	4	2956	9							
05	21514	X	19079	-0-	-2435	-0-	500	1	15542	3	Y	2759	2772	0			103
							2	4	3035	9							
06	20820	X	17620	-0-	-3200	-0-	490	1	14464	3	Y	2422	2401	0			124
							2	4	2664	9							
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	494	1	14553	3	Y	2948	2974	0			98
							2	4	3243	9							
*08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	465	1	14182	3	Y	3286	3266	0			118
							1	4	3615	9							
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	803	1	19102	3	Y	4738	4653	0			263
							39	4	5212	9							
05	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	845	1	19156	3	Y	5010	5011	0			262
							133	4	5511	9							
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	1036	1	17275	3	Y	4647	4715	0			194
							33	4	5112	9							
07	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	790	1	17507	3	Y	4258	4221	0			231
							116	4	4684	9							
*08	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	773	1	16727	3	Y	3955	3968	0			218
							27	4	4351	9							
09	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	819	1	19453	3	Y	5187	5095	0			284
							39	4	5706	9							
05	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	855	1	19374	3	Y	5072	5078	0			278
							135	4	5579	9							
06	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1035	1	17261	3	Y	4594	4667	0			205
							33	4	5053	9							
07	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	778	1	17247	3	Y	4332	4292	0			245
							115	4	4765	9							
*08	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	758	1	16406	3	Y	3753	3770	0			228
							27	4	4128	9							
09	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					228

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	339	1	16072	3	Y	2909	2925	1			173
							3200	9									
05	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	394	1	18242	3	Y	2956	2983	1			146
							10	4	3252	9							
06	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	414	1	17590	3	Y	2643	2583	1			206
							58	4	2907	9							
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	456	1	16458	3	Y	2457	2483	1			180
							79	4	2703	9							
*08	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	380	1	15850	3	Y	2129	2213	1			96
							35	4	2342	9							
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 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	14910 X	14799	-0-	-111	-0-	12513	3	13	4	Y	2066	2054	0			64
						2273	9									
05	16585 X	12416	-0-	-4169	-0-	10862	3	7	4	Y	1406	1428	0			42
						1547	9									
06	16050 X	8777	-0-	-7273	-0-	7670	3	5	4	Y	1002	1004	0			40
						1102	9									
07	11625 X	8231	-0-	-3394	-0-	7126	3	13	4	Y	993	995	0			38
						1092	9									
08	11625 X	8095	-0-	-3530	-0-	7161	3	2	4	Y	847	865	0			20
						932	9									
09	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 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	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	577	1	13709	3	Y	4241	4167	0			235
						28	4	4665	9							
05	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	604	1	13700	3	Y	3570	3583	0			222
						96	4	3927	9							
06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	728	1	12138	3	Y	3215	3275	0			162
						23	4	3537	9							
07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	540	1	11962	3	Y	2974	2948	0			188
						79	4	3271	9							
08	14911 X	14573	-0-	-338	-0-	514	1	11120	3	Y	2655	2667	0			176
						18	4	2921	9							
09	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 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	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	346	1	16415	3	Y	2788	2808	1			158
						3067	9									
05	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	344	1	15898	3	Y	2592	2631	1			119
						8	4	2851	9							
06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	377	1	16043	3	Y	2443	2382	1			180
						53	4	2687	9							
07	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	506	1	18288	3	Y	2478	2488	1			170
						88	4	2726	9							
*08	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	422	1	17603	3	Y	2012	2101	1			81
						39	4	2213	9							
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	354	1	16757	3	Y	3008	3026	1			176
						3309	9									
05	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	350	1	16217	3	Y	2828	2867	1			137
						9	4	3111	9							
06	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	383	1	16313	3	Y	2327	2286	1			178
						54	4	2560	9							
07	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	547	1	19737	3	Y	2671	2660	1			189
						95	4	2938	9							
*08	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	460	1	19175	3	Y	2257	2346	1			100
						42	4	2483	9							
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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 #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 7433 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-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

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 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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-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 #: 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	3429	X	824	-0-	-2605	-0-	40	1	716	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	37	1	724	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	99	98	0			3
							2	4	109	9							
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	3	Y	130	130	0			8
							1	4	143	9							
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	127	127	0			8
							2	4	140	9							
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	3	Y	126	125	0			9
							2	4	139	9							
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1702	3	Y	96	96	0			9
							3	4	106	9							
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	3	Y	103	101	0			11
							3	4	113	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	5640	X	5453	-0-	-187	-0-	285	1	5030	3	Y	122	121	0			4
							4	4	134	9							
05	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	301	1	5164	3	Y	132	132	0			4
							9	4	145	9							
06	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	253	1	4917	3	Y	120	120	0			4
							9	4	132	9							
07	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	249	1	4710	3	Y	119	119	0			4
							8	4	131	9							
*08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	263	1	4965	3	Y	120	119	0			5
							8	4	132	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	156	1	2746	3	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	3	Y	238	237	0			10
							4	4	262	9							
06	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	138	1	2679	3	Y	161	163	0			8
							4	4	177	9							
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	147	1	2766	3	Y	179	178	0			9
							5	4	197	9							
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	144	1	2742	3	Y	205	204	0			10
							4	4	226	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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 #: 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	177	1	3147	3	Y	152	151	0			12
							2	4	167	9							
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	186	1	3207	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	3	Y	88	89	0			12
							5	4	97	9							
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	3	Y	89	89	0			12
							6	4	98	9							
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3189	3	Y	86	85	0			13
							6	4	95	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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 #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	3	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	135	1	2635	3	Y	91	92	0			2
							4	4	100	9							
07	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	127	1	2397	3	Y	105	104	0			3
							4	4	116	9							
08	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	125	1	2374	3	Y	105	104	0			4
							4	4	116	9							
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	32	32	0			6
							2	4	35	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	9							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	3	Y	32	32	0			6
							2	4	35	9							
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	72	1	1359	3	Y	32	31	0			7
							3	4	35	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	34	1	622	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	31	1	547	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	13	12	0			4
							1	4	14	9							
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	Y	11	10	0			5
							1	4	12	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

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	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	163	1	2884	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	172	1	2933	3	Y	226	226	0			13
							4	4	249	9							
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	148	1	2874	3	Y	174	174	0			13
							5	4	191	9							
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2912	3	Y	165	164	0			14
							5	4	182	9							
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	150	1	2815	3	Y	148	147	0			15
							4	4	163	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					15

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	55	54	0			3
							61	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	593	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	32	1	619	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	319	321	0			3
							351	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	376	375	0			4
							1	4	414	9							
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	317	316	0			5
							2	4	349	9							
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	40	1	748	3	Y	238	240	0			3
							2	4	262	9							
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	34	1	662	3	Y	195	194	0			4
							1	4	215	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	78	77	0			3
							86	9									
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	26	1	445	3	Y	56	57	0			2
							62	9									
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	23	1	446	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	1470	X	9	-0-	-1461	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

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-

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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	3	Y	229	229	0			8
							1	4	252	9							
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	244	243	0			9
							4	4	268	9							
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	3	Y	146	147	0			8
							4	4	161	9							
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	129	1	2443	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	3	Y	147	146	0			9
							4	4	162	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					9

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	3000	N	3020	-0-	20	20	149	1	2637	3	Y	212	211	0			6
							1	4	233	9							
05	3100	N	3196	-0-	96	116	161	1	2768	3	Y	239	238	0			7
							4	4	263	9							
06	2493	N	2377	-0-	-116	-0-	110	1	2140	3	Y	112	112	0			7
							4	4	123	9							
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	114	1	2189	3	Y	115	114	0			8
							4	4	127	9							
08	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	130	1	2460	3	Y	120	119	0			9
							4	4	132	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	73	1	1296	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	65	1	1244	3	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	3	Y	39	38	0			2
							2	4	43	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

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	1500	N	910	-0-	-590	-0-	44	1	799	3	Y	61	61	0			21
							67	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	44	44	0			21
							1	4	48	9							
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	40	1	760	3	Y	31	32	0			20
							2	4	34	9							
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	818	3	Y	34	34	0			20
							2	4	37	9							
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	41	1	778	3	Y	33	33	0			20
							1	4	36	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

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	1110	N	976	-0-	-134	-0-	48	1	871	3	Y	52	51	0			5
							57	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	720	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	40	1	801	3	Y	39	39	0			5
							2	4	43	9							
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	40	1	746	3	Y	57	56	0			6
							2	4	63	9							
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	66	65	0			7
							1	4	73	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	93	91	0			6
							102	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	3	Y	45	45	0			6
							1	4	50	9							
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	3	Y	36	37	0			5
							2	4	40	9							
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	41	41	0			5
							2	4	45	9							
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	43	44	0			4
							2	4	47	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	23	23	0			4
							1	4	25	9							
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	9	1	163	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	107	105	0			7
							2	4	118	9							
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	3	Y	47	47	0			7
							2	4	52	9							
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
08	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	63	1	1211	3	Y	44	44	0			6
							2	4	48	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

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	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	149	1	2635	3	Y	70	70	0			16
							1	4	77	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	160	1	2750	3	Y	51	52	0			15
							4	4	56	9							
06	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	130	1	2525	3	Y	43	43	0			15
							4	4	47	9							
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	133	1	2526	3	Y	44	43	0			16
							4	4	48	9							
08	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	134	1	2541	3	Y	44	44	0			16
							4	4	48	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					16

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	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 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	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 #: 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	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1451	3	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	81	1	1388	3	Y	34	35	0			-0-
						2	4	37	9							
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	36	36	0			-0-
						2	4	40	9							
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	Y	36	36	0			-0-
						2	4	40	9							
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	Y	36	35	0			1
						3	4	40	9							
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-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	1530 N	1202	-0-	-328	-0-	60	1	1058	3	Y	76	75	0			7
						84	9									
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1403	3	Y	126	125	0			8
						2	4	139	9							
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	3	Y	121	120	0			9
						2	4	133	9							
07	3100 N	3435	-0-	335	335	159	1	2982	3	Y	263	262	0			10
						5	4	289	9							
*08	1730 N	1395	-0-	-335	-0-	63	1	1205	3	Y	114	116	0			8
						2	4	125	9							
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

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	5220 X	5014	-0-	-206	-0-	258	1	4576	3	Y	160	158	0			4
						4	4	176	9							
05	5394 X	5182	-0-	-212	-0-	280	1	4794	3	Y	92	92	0			4
						7	4	101	9							
06	5220 X	4893	-0-	-327	-0-	235	1	4555	3	Y	86	86	0			4
						8	4	95	9							
07	5146 X	4997	-0-	-149	-0-	245	1	4644	3	Y	91	91	0			4
						8	4	100	9							
08	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	244	1	4600	3	Y	90	88	0			6
						7	4	99	9							
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	52	51	0			11
							57	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	60	60	0			11
							1	4	66	9							
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	36	1	706	3	Y	49	49	0			11
							2	4	54	9							
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	821	3	Y	53	53	0			11
							2	4	58	9							
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	51	50	0			12
							1	4	56	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2652	3	Y	190	190	0			16
							1	4	209	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	155	1	2636	3	Y	200	200	0			16
							4	4	220	9							
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	131	1	2549	3	Y	168	169	0			15
							4	4	185	9							
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	3	Y	165	164	0			16
							4	4	182	9							
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2528	3	Y	172	171	0			17
							4	4	189	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	66	65	0			3
							2	4	73	9							
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	2473	3	Y	242	243	0			14
							1	4	266	9							
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2577	3	Y	206	207	0			13
							4	4	227	9							
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	Y	176	177	0			12
							4	4	194	9							
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	3	Y	183	183	0			12
							4	4	201	9							
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	136	1	2565	3	Y	186	186	0			12
							4	4	205	9							
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					12

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	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 #: 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	4110	X	3688	-0-	-422	-0-	182	1	3241	3	Y	238	239	0			18
							3	4	262	9							
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	176	1	3025	3	Y	201	202	0			17
							4	4	221	9							
06	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	145	1	2796	3	Y	173	173	0			17
							4	4	190	9							
07	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	140	1	2637	3	Y	170	169	0			18
							4	4	187	9							
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2695	3	Y	165	163	0			20
							4	4	182	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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 #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

04	6638	X	2897	-0-	-3741	-0-	152	1	2678	3	Y	60	61	0			7
							1	4	66	9							
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	63	62	0			8
							4	4	69	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	133	1	2583	3	Y	57	57	0			8
							4	4	63	9							
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2642	3	Y	61	60	0			9
							4	4	67	9							
08	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2587	3	Y	38	39	0			8
							4	4	42	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	3	Y	114	114	0			6
							1	4	125	9							
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	3	Y	118	118	0			6
							2	4	130	9							
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1890	3	Y	115	114	0			7
							4	4	127	9							
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1864	3	Y	115	115	0			7
							3	4	127	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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	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 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-506	-0-	17 29	1 9	318	3	Y	26	26	0			11
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	16 31	1 9	276	3	Y	28	28	0			11
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	15 28	1 9	285	3	Y	25	25	0			11
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	253	3	Y	23	22	0			12
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	276	3	Y	24	24	0			12
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	190 3	1 4	3344 229	3 9	Y	208	208	0			9
05	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	199 5	1 4	3402 244	3 9	Y	222	222	0			9
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	166 6	1 4	3238 276	3 9	Y	251	250	0			10
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164 5	1 4	3095 270	3 9	Y	245	244	0			11
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	162 4	1 4	3081 248	3 9	Y	225	225	0			11
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2330	-0-	-790	-0-	120 1	1 4	2128 81	3 9	Y	74	74	0			-0-
05	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	130 4	1 4	2221 32	3 9	Y	29	29	0			-0-
06	2610 X	2584	-0-	-26	-0-	123 4	1 4	2398 59	3 9	Y	54	54	0			-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	133 4	1 4	2500 56	3 9	Y	51	51	0			-0-
*08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	141 4	1 4	2633 81	3 9	Y	74	73	0			1
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	315	1	5572	3	Y	362	362	0			4
							4	4	398	9							
05	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	295	1	5064	3	Y	332	333	0			3
							9	4	365	9							
06	6150	X	5559	-0-	-591	-0-	255	1	4956	3	Y	308	308	0			3
							9	4	339	9							
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	288	1	5461	3	Y	307	308	0			2
							9	4	338	9							
*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	292	1	5516	3	Y	342	339	0			5
							10	4	376	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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	1020	N	977	-0-	-43	-0-	51	1	916	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	47	1	918	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	923	3	Y	10	9	0			2
							2	4	11	9							
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	10	9	0			3
							1	4	11	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	3	Y	153	153	0			1
							3	4	168	9							
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	190	1	3254	3	Y	124	124	0			1
							5	4	136	9							
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	165	1	3199	3	Y	74	74	0			1
							6	4	81	9							
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	90	91	0			-0-
							6	4	99	9							
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3237	3	Y	98	97	0			1
							6	4	108	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

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	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	74	1	1333	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	69	1	1178	3	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
07	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	79	1	1482	3	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	19	18	0			2
							3	4	21	9							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	468	1	8311	3	Y	250	251	0			2
							6	4	275	9							
05	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	488	1	8396	3	Y	255	256	0			1
							14	4	281	9							
06	9720	X	8825	-0-	-895	-0-	421	1	8168	3	Y	202	202	0			1
							14	4	222	9							
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	439	1	8303	3	Y	240	240	0			1
							17	4	264	9							
*08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	448	1	8440	3	Y	305	301	0			5
							15	4	336	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					5

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	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	95	1	1686	3	Y	6	5	0			2
							1	4	7	9							
05	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1650	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	3	Y	6	5	0			3
							2	4	7	9							
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	3	Y	6	7	0			2
							3	4	7	9							
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	3	Y	7	7	0			2
							3	4	8	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2079	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	100	101	0			13
							2	4	110	9							
06	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	99	1	1897	3	Y	128	128	0			13
							2	4	141	9							
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	136	136	0			13
							4	4	150	9							
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	90	1	1701	3	Y	83	83	0			13
							3	4	91	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

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	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	69	1	1221	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	70	1	1204	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	59	1	1158	3	Y	46	46	0			3
							2	4	51	9							
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1221	3	Y	50	50	0			3
							2	4	55	9							
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	63	1	1193	3	Y	50	50	0			3
							2	4	55	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	3	Y	130	130	0			13
							1	4	143	9							
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	3	Y	107	107	0			13
							1	4	118	9							
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1429	3	Y	82	81	0			14
							2	4	90	9							
07	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	51	1	974	3	Y	80	80	0			14
							2	4	88	9							
08	1550	N	1030	-0-	-520	-0-	47	1	891	3	Y	82	80	0			16
							2	4	90	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

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	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	125	1	2212	3	Y	125	125	0			5
							1	4	138	9							
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	134	1	2320	3	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	110	1	2132	3	Y	116	115	0			7
							4	4	128	9							
07	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	104	1	1951	3	Y	110	109	0			8
							4	4	121	9							
08	2449	N	1151	-0-	-1298	-0-	54	1	1030	3	Y	59	59	0			8
							2	4	65	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					8

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	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		43	-0-	43	43	2	1	38	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		3039	-0-	3039	3082	139	1	2617	3	Y	254	249	0			5
							4	4	279	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3082					Y	NO RPT					5

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	613	3	Y	87	86	0			5
							96	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	98	97	0			6
							108	9									
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	13	3	2	9	Y	2	4	0			4
07	775	N	76	-0-	-699	-0-	4	1	60	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
08	713	N	203	-0-	-510	-0-	8	1	158	3	Y	34	33	0			5
							37	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

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	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	55	1	970	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	55	1	948	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	48	1	954	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	73	73	0			9
							1	4	80	9							
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	52	53	0			8
							2	4	57	9							
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	55	55	0			8
							2	4	61	9							
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	65	65	0			8
							2	4	72	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	82	1	1468	3	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	69	1	1179	3	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	62	1	1232	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							
07	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	62	1	1184	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	62	1	1179	3	Y	47	47	0			4
							2	4	52	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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	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 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	5670	X	5577	-0-	-93	-0-	281	1	5000	3	Y	265	266	0			3
							4	4	292	9							
05	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	300	1	5139	3	Y	234	234	0			3
							9	4	257	9							
06	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	247	1	4821	3	Y	198	198	0			3
							9	4	218	9							
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	260	1	4891	3	Y	197	197	0			3
							9	4	217	9							
08	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	245	1	4631	3	Y	183	182	0			4
							7	4	201	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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 #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	143	1	2505	3	Y	105	105	0			24
							1	4	116	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	108	107	0			25
							4	4	119	9							
06	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	128	1	2494	3	Y	100	99	0			26
							4	4	110	9							
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	135	1	2571	3	Y	107	106	0			27
							4	4	118	9							
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2578	3	Y	108	108	0			27
							4	4	119	9							
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4329	3	Y	145	144	0			12
							4	4	160	9							
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	249	1	4268	3	Y	140	140	0			12
							7	4	154	9							
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4194	3	Y	118	118	0			12
							7	4	130	9							
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	225	1	4268	3	Y	146	145	0			13
							7	4	161	9							
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	215	1	4036	3	Y	164	161	0			16
							7	4	180	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					16

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	14	13	0			5
							15	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	25	1	485	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	459	3	Y	34	35	0			6
							37	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	470	3	Y	36	35	0			7
							1	4	40	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					7

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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1852	3	Y	201	201	0			19
							1	4	221	9							
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0			19
							3	4	204	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	131	131	0			19
							3	4	144	9							
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	1891	3	Y	154	154	0			19
							3	4	169	9							
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	177	176	0			20
							3	4	195	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					20

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	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	51	1	910	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0			8
							1	4	84	9							
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	24	25	0			7
							2	4	26	9							
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	25	25	0			7
							2	4	28	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

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	600	N	495	-0-	-105	-0-	24 26	1 9	445	3	Y	24	24	0			3
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	26 34	1 9	439	3	Y	31	32	0			2
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22 35	1 9	434	3	Y	32	33	0			1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	464	3	Y	38	38	0			1
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	458 36	3 9	Y	33	33	0			1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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	4950	X	1791	-0-	-3159	-0-	95 1	1 4	1652 43	3 9	Y	39	38	0			2
05	4061	X	595	-0-	-3466	-0-	30 45	1 9	520	3	Y	41	42	0			1
06	4920	X	530	-0-	-4390	-0-	24 53	1 9	453	3	Y	48	48	0			1
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	40 2	1 4	744 81	3 9	Y	74	73	0			2
08	465	X	436	-0-	-29	-0-	20 36	1 9	380	3	Y	33	33	0			2
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	72 1	1 4	1264 78	3 9	Y	71	72	0			8
05	3441	X	896	-0-	-2545	-0-	44 1	1 4	751 100	3 9	Y	91	91	0			8
06	3330	X	842	-0-	-2488	-0-	36 2	1 4	708 96	3 9	Y	87	88	0			7
07	1457	X	868	-0-	-589	-0-	38 2	1 4	722 106	3 9	Y	96	96	0			7
08	1457	X	864	-0-	-593	-0-	38 1	1 4	716 109	3 9	Y	99	97	0			9
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60 61	1 9	1057	3	Y	55	54	0			7
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59 1	1 4	1004 54	3 9	Y	49	50	0			6
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49 2	1 4	968 58	3 9	Y	53	53	0			6
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	892 57	3 9	Y	52	52	0			6
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	995 65	3 9	Y	59	59	0			6
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	3	Y	187	186	0			12
							1	4	206	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	190	190	0			12
							2	4	209	9							
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	3	Y	176	176	0			12
							3	4	194	9							
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	3	Y	154	154	0			12
							4	4	169	9							
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1968	3	Y	156	155	0			13
							3	4	172	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					13

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	2580	N	2324	-0-	-256	-0-	121	1	2148	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2395	3	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2232	3	Y	50	50	0			1
							5	4	55	9							
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2516	3	Y	58	58	0			1
							4	4	64	9							
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	117	1	2225	3	Y	52	52	0			1
							4	4	57	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

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	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	81	1	1454	3	Y	85	84	0			5
							1	4	94	9							
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	3	Y	75	75	0			5
							2	4	83	9							
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	Y	63	62	0			6
							2	4	69	9							
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	Y	79	77	0			8
							2	4	87	9							
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	3	Y	76	75	0			9
							3	4	84	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

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	1020	N	917	-0-	-103	-0-	44	1	795	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	47	1	790	3	Y	83	83	0			9
							1	4	91	9							
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	40	1	762	3	Y	64	64	0			9
							2	4	70	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	26	27	0			8
							2	4	29	9							
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	Y	28	28	0			8
							1	4	31	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	194	194	0			10
							1	4	213	9							
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	196	196	0			10
							4	4	216	9							
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	3	Y	191	191	0			10
							4	4	210	9							
07	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2098	3	Y	178	178	0			10
							4	4	196	9							
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	116	1	2180	3	Y	168	166	0			12
							3	4	185	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					12

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	75	74	0			53
							83	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	92	92	0			53
							101	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	913	3	Y	67	67	0			53
							2	4	74	9							
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	Y	61	61	0			53
							2	4	67	9							
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	Y	69	68	0			54
							2	4	76	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					54

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1583	3	Y	123	123	0			11
							1	4	135	9							
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1661	3	Y	126	125	0			12
							2	4	139	9							
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	130	128	0			14
							2	4	143	9							
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1624	3	Y	136	136	0			14
							2	4	150	9							
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1551	3	Y	133	132	0			15
							3	4	146	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					15

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	126	125	0			4
							139	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	3	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	3	Y	112	111	0			4
							2	4	123	9							
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	3	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	36	36	0			8
							1	4	40	9							
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	51	52	0			8
							2	4	56	9							
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	958	3	Y	55	56	0			7
							1	4	61	9							
08	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	21	1	409	3	Y	49	49	0			7
							1	4	54	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	3	Y	34	33	0			6
							37	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	59	59	0			6
							1	4	65	9							
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	42	42	0			6
							2	4	46	9							
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	35	36	0			5
							2	4	39	9							
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	929	3	Y	60	59	0			6
							1	4	66	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

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	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	120	1	2117	3	Y	246	247	0			5
							1	4	271	9							
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	3	Y	242	242	0			5
							4	4	266	9							
06	3000	N	3030	-0-	30	30	136	1	2662	3	Y	207	207	0			5
							4	4	228	9							
07	2833	X	2803	-0-	-30	-0-	130	1	2456	3	Y	194	194	0			5
							4	4	213	9							
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	142	1	2681	3	Y	191	191	0			5
							4	4	210	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

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	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 #: 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	893	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	58	59	0			13
							2	4	64	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	63	62	0			14
							2	4	69	9							
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	959	3	Y	52	51	0			15
							1	4	57	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					15

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	63	62	0			7
							1	4	69	9							
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	78	77	0			8
							1	4	86	9							
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	34	1	657	3	Y	61	61	0			8
							1	4	67	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

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	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	60	1	1062	3	Y	50	50	0			16
							55	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	61	1	1034	3	Y	38	38	0			16
							1	4	42	9							
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	52	1	1021	3	Y	70	69	0			17
							2	4	77	9							
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	98	98	0			17
							2	4	108	9							
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	3	Y	99	97	0			19
							2	4	109	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					19

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	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	203	1	3583	3	Y	191	191	0			2
							3	4	210	9							
05	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	218	1	3748	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3644	3	Y	228	228	0			1
							7	4	251	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3651	3	Y	244	244	0			1
							6	4	268	9							
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	189	1	3552	3	Y	229	227	0			3
							6	4	252	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					3

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	42	41	0			4
							46	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	55	55	0			4
							1	4	61	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	49	49	0			4
							2	4	54	9							
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	42	42	0			4
							1	4	46	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	186	1	3274	3	Y	265	267	0			-0-
							3	4	292	9							
05	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	191	1	3276	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
06	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	168	1	3279	3	Y	209	209	0			-0-
							6	4	230	9							
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3188	3	Y	336	334	0			2
							6	4	370	9							
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	170	1	3228	3	Y	333	332	0			3
							6	4	366	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	54	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
07	T. A.		59	-0-	59	59	3	1	53	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
08	T. A.		59	-0-	59	118	3	1	53	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					2

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	1380	N	847	-0-	-533	-0-	42	1	741	3	Y	58	57	0			4
							64	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	3	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	3	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	3	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	68	1	1264	3	Y	77	77	0			4
							2	4	85	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	77	77	0			15
							85	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	94	94	0			15
							2	4	103	9							
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	3	Y	108	107	0			16
							2	4	119	9							
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	3	Y	117	116	0			17
							2	4	129	9							
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	54	1	1032	3	Y	88	88	0			17
							2	4	97	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					17

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	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	167	1	2953	3	Y	211	211	0			8
							1	4	232	9							
05	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	176	1	3005	3	Y	225	225	0			8
							5	4	248	9							
06	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	148	1	2893	3	Y	182	182	0			8
							5	4	200	9							
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	154	1	2918	3	Y	191	192	0			7
							5	4	210	9							
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	2911	3	Y	213	211	0			9
							4	4	234	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					9

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	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	168	1	2975	3	Y	231	231	0			5
							1	4	254	9							
05	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	176	1	3025	3	Y	236	236	0			5
							4	4	260	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	145	1	2796	3	Y	183	183	0			5
							4	4	201	9							
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	158	1	2968	3	Y	201	201	0			5
							5	4	221	9							
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	2899	3	Y	196	196	0			5
							4	4	216	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	71	71	0			8
							78	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	74	74	0			8
							1	4	81	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	66	66	0			8
							2	4	73	9							
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	Y	64	63	0			9
							2	4	70	9							
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	65	65	0			9
							1	4	72	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	58	1	1052	3	Y	101	101	0			5
							111	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	56	1	1099	3	Y	85	86	0			4
							2	4	94	9							
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	54	1	1038	3	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	Y	95	93	0			6
							2	4	105	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

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	1380	N	386	-0-	-994	-0-	17	1	305	3	Y	58	61	0			6
							64	9									
05	775	N	388	-0-	-387	-0-	18	1	304	3	Y	60	60	0			6
							66	9									
06	1380	N	912	-0-	-468	-0-	37	1	724	3	Y	135	133	0			8
							2	4	149	9							
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1231	3	Y	157	156	0			9
							2	4	173	9							
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	167	165	0			11
							2	4	184	9							
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	183	182	0			8
							201	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	Y	198	197	0			9
							2	4	218	9							
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	3	Y	163	163	0			9
							2	4	179	9							
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	3	Y	175	174	0			10
							2	4	193	9							
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	176	174	0			12
							2	4	194	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					12

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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	167	1	2958	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	167	1	2866	3	Y	210	210	0			7
							4	4	231	9							
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	176	1	3435	3	Y	220	220	0			7
							7	4	242	9							
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	195	1	3708	3	Y	226	225	0			8
							6	4	249	9							
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	162	1	3067	3	Y	161	160	0			9
							4	4	177	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					9

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	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	1101	1	13239	3	Y	326	326	0			7
							10	4	359	9							
05	15159	X	14853	-0-	-306	-0-	1185	1	13209	3	Y	398	398	0			7
							21	4	438	9							
06	14670	X	14168	-0-	-502	-0-	1026	1	12741	3	Y	344	344	0			7
							23	4	378	9							
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1041	1	12879	3	Y	178	180	0			5
							25	4	196	9							
*08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	995	1	12738	3	Y	181	180	0			6
							22	4	199	9							
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-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	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	64	1	1116	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
05	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	56	1	986	3	Y	72	72	0			5
							1	4	79	9							
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	59	1	1139	3	Y	117	115	0			7
							2	4	129	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	Y	96	93	0			9
							3	4	106	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

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	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	129	1	2290	3	Y	172	171	0			16
							1	4	189	9							
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	124	1	2116	3	Y	175	175	0			16
							3	4	193	9							
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	3	Y	256	256	0			16
							4	4	282	9							
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	129	1	2438	3	Y	259	260	0			15
							4	4	285	9							
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	3	Y	203	203	0			15
							4	4	223	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					15

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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	179	1	3180	3	Y	333	333	0			8
							3	4	366	9							
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	186	1	3206	3	Y	311	314	0			5
							5	4	342	9							
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	165	1	3184	3	Y	236	237	0			4
							6	4	260	9							
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	3	Y	263	263	0			4
							6	4	289	9							
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3160	3	Y	362	359	0			7
							6	4	398	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					7

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	134	133	0			15
							1	4	147	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	885	3	Y	120	120	0			15
							2	4	132	9							
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	878	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	46	1	865	3	Y	120	119	0			16
							1	4	132	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1736	3	Y	158	157	0			16
							1	4	174	9							
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	192	192	0			16
							2	4	211	9							
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1816	3	Y	168	169	0			15
							2	4	185	9							
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	3	Y	140	140	0			15
							3	4	154	9							
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1	1758	3	Y	156	155	0			16
							3	4	172	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

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	990	N	933	-0-	-57	-0-	44	1	793	3	Y	87	86	0			7
							96	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47	1	816	3	Y	89	90	0			6
							1	4	98	9							
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	40	1	796	3	Y	83	82	0			7
							2	4	91	9							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	90	89	0			8
							2	4	99	9							
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	94	92	0			10
							1	4	103	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					10

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	780	N	618	-0-	-162	-0-	29	1	501	3	Y	80	81	0			13
							88	9									
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	26	1	443	3	Y	70	70	0			13
							77	9									
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	615	3	Y	92	92	0			13
							101	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	83	83	0			13
							1	4	91	9							
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	Y	105	104	0			14
							1	4	116	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					14

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	3	Y	116	115	0			9
							1	4	128	9							
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	135	134	0			10
							2	4	149	9							
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	136	135	0			11
							2	4	150	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	129	128	0			12
							2	4	142	9							
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	3	Y	129	127	0			14
							2	4	142	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

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	1890	N	1525	-0-	-365	-0-	72	1	1288	3	Y	149	147	0			10
							1	4	164	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	147	146	0			11
							2	4	162	9							
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	117	116	0			12
							2	4	129	9							
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	146	145	0			13
							3	4	161	9							
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	Y	128	127	0			14
							3	4	141	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					14

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	3	Y	441	439	0			11
							1	4	485	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	3	Y	363	365	0			9
							4	4	399	9							
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2534	3	Y	392	392	0			9
							4	4	431	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	129	1	2439	3	Y	355	356	0			8
							4	4	391	9							
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2478	3	Y	342	340	0			10
							4	4	376	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					10

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	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1648	3	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	3	Y	80	80	0			6
							2	4	88	9							
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	3	Y	95	93	0			8
							3	4	105	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					8

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	690	N	577	-0-	-113	-0-	27	1	477	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	428	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	29	1	582	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	47	47	0			13
							1	4	52	9							
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	57	56	0			14
							1	4	63	9							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	155	154	0			19
							171	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	Y	167	167	0			19
							1	4	184	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	Y	166	167	0			18
							2	4	183	9							
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	Y	176	176	0			18
							2	4	194	9							
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	967	3	Y	182	182	0			18
							1	4	200	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					18

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	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	48	1	842	3	Y	123	123	0			14
							135	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	135	135	0			14
							1	4	149	9							
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	Y	121	120	0			15
							2	4	133	9							
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	138	137	0			16
							2	4	152	9							
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	131	130	0			17
							1	4	144	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					17

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	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	219	1	3871	3	Y	179	180	0			24
							4	4	197	9							
05	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	224	1	3842	3	Y	209	210	0			23
							7	4	230	9							
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	191	1	3709	3	Y	206	206	0			23
							7	4	227	9							
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	199	1	3760	3	Y	209	209	0			23
							6	4	230	9							
*08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	4037	3	Y	231	230	0			24
							7	4	254	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					24

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	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0			12
							2	4	133	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	176	1	3037	3	Y	127	127	0			12
							5	4	140	9							
06	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	151	1	2935	3	Y	106	106	0			12
							5	4	117	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2943	3	Y	142	141	0			13
							5	4	156	9							
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	166	1	3152	3	Y	115	115	0			13
							6	4	127	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					13

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	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
05	1829	N	882	-0-	-947	-0-	43	1	730	3	Y	98	99	0			12
							1	4	108	9							
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	62	1	1228	3	Y	96	96	0			12
							2	4	106	9							
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	Y	112	111	0			13
							2	4	123	9							
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	3	Y	97	95	0			15
							2	4	107	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					15

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	660	N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	60	59	0			10
							66	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	61	61	0			10
							1	4	67	9							
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	50	50	0			10
							1	4	55	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					10

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	183	183	0			15
							201	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0			14
							2	4	168	9							
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	45	1	865	3	Y	113	112	0			15
							2	4	124	9							
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	3	Y	159	158	0			16
							2	4	175	9							
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	55	1	1048	3	Y	149	148	0			17
							2	4	164	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					17

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	4470	X	1	-0-	-4469	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3897	-0-	3897	3897	182	1	3459	3	Y	227	223	0			4
							6	4	250	9							
08	T. A.		5825	-0-	5825	9722	275	1	5170	3	Y	338	335	0			7
							8	4	372	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9722					Y	NO RPT					7

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	2882	N	2466	-0-	-416	-0-	166	1	2002	3	Y	270	272	0			2
							1	4	297	9							
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0			1
							2	4	425	9							
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	123	1	1535	3	Y	215	216	0			-0-
							2	4	237	9							
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	302	301	0			1
							2	4	332	9							
*08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	3	Y	236	236	0			1
							3	4	260	9							
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	95	1	1666	3	Y	69	69	0			9
							1	4	76	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	104	1	1779	3	Y	85	85	0			9
							2	4	94	9							
06	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	87	1	1697	3	Y	88	89	0			8
							2	4	97	9							
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	87	1	1632	3	Y	92	91	0			9
							2	4	101	9							
08	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	61	1	1169	3	Y	56	55	0			10
							2	4	62	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					10

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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	969	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	906	3	Y	175	174	0			9
							1	4	193	9							
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	120	120	0			10
							2	4	132	9							
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	161	159	0			12
							1	4	177	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	149	1	2632	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	145	1	2482	3	Y	98	97	0			5
							4	4	108	9							
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	Y	86	87	0			4
							4	4	95	9							
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	107	1	2028	3	Y	77	76	0			5
							4	4	85	9							
08	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	100	1	1865	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	107	107	0			12
							118	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	Y	140	139	0			13
							154	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	103	103	0			13
							113	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	108	108	0			13
							1	4	119	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					13

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	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	86	1	1524	3	Y	66	66	0			10
							1	4	73	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	398	186	1	3191	3	Y	105	104	0			11
							5	4	116	9							
06	2898	N	2500	-0-	-398	-0-	119	1	2289	3	Y	80	79	0			12
							4	4	88	9							
07	2294	X	1919	-0-	-375	-0-	92	1	1743	3	Y	74	73	0			13
							3	4	81	9							
08	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	108	1	2027	3	Y	73	73	0			13
							3	4	80	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					13

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	3	Y	85	84	0			12
							1	4	94	9							
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	94	94	0			12
							2	4	103	9							
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	83	82	0			13
							2	4	91	9							
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	3	Y	83	83	0			13
							2	4	91	9							
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	3	Y	74	74	0			13
							2	4	81	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

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	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	106	1	1890	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	118	1	2029	3	Y	152	152	0			10
							2	4	167	9							
06	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	96	1	1875	3	Y	141	141	0			10
							2	4	155	9							
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	3	Y	169	169	0			10
							4	4	186	9							
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2026	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

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	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	113	1	1985	3	Y	146	145	0			14
							1	4	161	9							
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	122	1	2104	3	Y	150	150	0			14
							2	4	165	9							
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2181	3	Y	119	120	0			13
							4	4	131	9							
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	141	141	0			13
							4	4	155	9							
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	116	1	2190	3	Y	123	122	0			14
							3	4	135	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					14

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	136	136	0			18
							150	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	125	125	0			18
							1	4	138	9							
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	124	123	0			19
							2	4	136	9							
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	137	136	0			20
							2	4	151	9							
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	891	3	Y	116	116	0			20
							1	4	128	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					20

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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	194	1	3427	3	Y	125	125	0			10
							3	4	138	9							
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	190	1	3261	3	Y	125	125	0			10
							5	4	138	9							
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	159	1	3092	3	Y	104	104	0			10
							5	4	114	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	3183	3	Y	113	112	0			11
							6	4	124	9							
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	3	Y	107	107	0			11
							6	4	118	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					11

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	3	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	102	1	2002	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2055	3	Y	127	127	0			12
							4	4	140	9							
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	108	1	2025	3	Y	131	129	0			14
							3	4	144	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					14

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	540	N	413	-0-	-127	-0-	21	1	361	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	331	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	143	1	2540	3	Y	107	107	0			14
							1	4	118	9							
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	3	Y	68	69	0			13
							4	4	75	9							
06	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	119	1	2320	3	Y	61	61	0			13
							4	4	67	9							
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	138	1	2581	3	Y	67	67	0			13
							4	4	74	9							
08	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	125	1	2371	3	Y	61	60	0			14
							4	4	67	9							
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					14

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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	3	Y	120	119	0			18
							1	4	132	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	3	Y	108	107	0			19
							2	4	119	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	100	99	0			20
							2	4	110	9							
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	3	Y	105	104	0			21
							2	4	116	9							
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1479	3	Y	120	120	0			21
							3	4	132	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					21

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	983	3	Y	43	43	0			11
							47	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	58	57	0			12
							1	4	64	9							
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	47	47	0			12
							2	4	52	9							
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	75	73	0			14
							2	4	83	9							
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	753	3	Y	37	38	0			13
							1	4	41	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					13

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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	3	Y	507	508	0			5
							1	4	558	9							
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	3	Y	548	548	0			5
							4	4	603	9							
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	3	Y	318	321	0			2
							4	4	350	9							
07	3100	N	3347	-0-	247	247	145	1	2762	3	Y	395	393	0			4
							5	4	435	9							
*08	3478	X	3231	-0-	-247	-0-	136	1	2584	3	Y	461	457	0			8
							4	4	507	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	705	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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	420	N	23	-0-	-397	-0-	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		471	-0-	471	471	22	1	436	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	T. A.		4	-0-	4	475	4	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	407	408	0			13
							1	4	448	9							
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	157	1	2701	3	Y	491	491	0			13
							4	4	540	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	2624	3	Y	481	479	0			15
							4	4	529	9							
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	3	Y	540	539	0			16
							5	4	594	9							
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2636	3	Y	508	506	0			18
							4	4	559	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					18

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	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	129	1	2268	3	Y	172	171	0			10
							1	4	189	9							
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	134	1	2308	3	Y	170	170	0			10
							4	4	187	9							
06	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	111	1	2165	3	Y	170	169	0			11
							4	4	187	9							
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	3	Y	180	179	0			12
							4	4	198	9							
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	3	Y	170	169	0			13
							3	4	187	9							
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					13

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	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	169	1	2989	3	Y	200	199	0			13
							1	4	220	9							
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	176	1	3016	3	Y	205	205	0			13
							5	4	226	9							
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	148	1	2883	3	Y	189	188	0			14
							5	4	208	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	159	1	3018	3	Y	227	227	0			14
							5	4	250	9							
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	2955	3	Y	215	214	0			15
							4	4	237	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

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	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	51	1	891	3	Y	129	128	0			8
							142	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	54	1	903	3	Y	132	132	0			8
							1	4	145	9							
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	36	1	693	3	Y	122	122	0			8
							2	4	134	9							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	129	128	0			9
							2	4	142	9							
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	3	Y	110	110	0			9
							2	4	121	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	184	185	0			7
							3	4	202	9							
05	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	241	1	3391	3	Y	182	182	0			7
							5	4	200	9							
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	210	1	3286	3	Y	150	149	0			8
							6	4	165	9							
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1	3303	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1	3293	3	Y	164	162	0			10
							5	4	180	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	166	166	0			13
							1	4	183	9							
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	122	122	0			13
							2	4	134	9							
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	3	Y	125	125	0			13
							2	4	138	9							
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	123	122	0			14
							2	4	135	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					14

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	86	86	0			10
							95	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	278	3	Y	92	92	0			10
							101	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	35	1	204	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	7	1	56	3	Y	34	35	0			9
							37	9									
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	86	85	0			10
							95	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	Y	80	79	0			12
							88	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	91	90	0			13
							2	4	100	9							
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	119	118	0			14
							2	4	131	9							
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	127	126	0			15
							2	4	140	9							
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	47	1	878	3	Y	79	79	0			15
							1	4	87	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	Y	96	95	0			7
							2	4	106	9							
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	Y	84	82	0			9
							2	4	92	9							
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	3	Y	85	86	0			8
							2	4	94	9							
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	Y	76	75	0			9
							2	4	84	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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 #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	552	3	Y	60	59	0			4
							66	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	619	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	525	3	Y	57	58	0			3
							63	9									
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	64	1	490	3	Y	54	54	0			3
							59	9									
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	70	1	564	3	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

04	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	145	1	1974	3	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	3	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
06	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	119	1	1856	3	Y	137	136	0			5
							3	4	151	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	133	1	1943	3	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	3	Y	113	112	0			6
							3	4	124	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2585	X	400	-0-	-2185	-0-	25	1	343	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	28	1	426	3	Y	49	48	0			1
							54	9									
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	12	1	176	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	24	1	337	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	182	1	1122	3	Y	198	197	0			6
							218	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	230	1	1093	3	Y	195	194	0			7
							1	4	215	9							
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	175	1	1091	3	Y	161	162	0			6
							2	4	177	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1165	3	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	3	Y	176	174	0			8
							2	4	194	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					8

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	711	1	4367	3	Y	167	166	0			5
							4	4	184	9							
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	952	1	4537	3	Y	152	152	0			5
							8	4	167	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	736	1	4589	3	Y	141	140	0			6
							8	4	155	9							
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	633	1	4954	3	Y	157	157	0			6
							9	4	173	9							
*08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	626	1	5048	3	Y	164	162	0			8
							9	4	180	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					8

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	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	336	1	5943	3	Y	407	405	0			3
							4	4	448	9							
05	4247	X	2784	-0-	-1463	-0-	144	1	2458	3	Y	162	165	0			-0-
							4	4	178	9							
06	4110	X	1469	-0-	-2641	-0-	67	1	1308	3	Y	84	84	0			-0-
							2	4	92	9							
07	1643	X	113	-0-	-1530	-0-	5	1	100	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1643	X	5	-0-	-1638	-0-	5	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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1920	N	652	-0-	-1268	-0-	42	1	575	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	123	1	1719	3	Y	69	68	0			5
							2	4	76	9							
06	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	83	1	1293	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
07	T. A.		1521	-0-	1521	1521	91	1	1296	3	Y	120	120	0			6
							2	4	132	9							
08	T. A.		1407	-0-	1407	2928	85	1	1220	3	Y	91	90	0			7
							2	4	100	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2928					Y	NO RPT					7

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	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	297	1	5251	3	Y	311	310	0			4
							4	4	342	9							
05	6820	X	5697	-0-	-1123	-0-	294	1	5050	3	Y	313	314	0			3
							9	4	344	9							
06	6600	X	3459	-0-	-3141	-0-	159	1	3095	3	Y	182	183	0			2
							5	4	200	9							
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	314	1	5962	3	Y	363	361	0			4
							10	4	399	9							
*08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	3	Y	351	350	0			5
							11	4	386	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	142	1	1961	3	Y	184	185	0			6
							1	4	202	9							
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	146	1	2039	3	Y	194	195	0			5
							4	4	213	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2019	3	Y	178	177	0			6
							5	4	196	9							
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	156	1	2236	3	Y	107	107	0			6
							4	4	118	9							
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	166	1	2382	3	Y	82	82	0			6
							4	4	90	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					6

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	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	272	1	4826	3	Y	259	260	0			1
							4	4	285	9							
05	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	303	1	5189	3	Y	264	265	0			-0-
							9	4	290	9							
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	287	1	5605	3	Y	263	263	0			-0-
							10	4	289	9							
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	3	Y	251	251	0			-0-
							9	4	276	9							
*08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	273	1	5156	3	Y	286	284	0			2
							8	4	315	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	95	94	0			13
							105	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	93	93	0			13
							102	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	18	1	327	3	Y	98	97	0			13
							108	9									
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	339	333	0			19
							373	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	343	1	6061	3	Y	364	364	0			4
							4	4	400	9							
05	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	348	1	5986	3	Y	356	358	0			2
							10	4	392	9							
06	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	287	1	5565	3	Y	280	281	0			1
							10	4	308	9							
07	6479	X	5853	-0-	-626	-0-	279	1	5283	3	Y	256	257	0			-0-
							9	4	282	9							
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	278	1	5252	3	Y	250	248	0			2
							9	4	275	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	Y	235	235	0			3
							259	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	258	259	0			2
							1	4	284	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	3	Y	214	213	0			3
							2	4	235	9							
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	213	211	0			5
							2	4	234	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					5

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	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	410	1	7252	3	Y	417	417	0			1
							5	4	459	9							
05	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	416	1	7128	3	Y	393	393	0			1
							12	4	432	9							
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	354	1	6887	3	Y	344	344	0			1
							12	4	378	9							
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	371	1	7028	3	Y	366	366	0			1
							12	4	403	9							
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	381	1	7188	3	Y	321	319	0			3
							13	4	353	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	Y	158	158	0			6
							2	4	174	9							
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	3	Y	122	121	0			7
							3	4	134	9							
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	3	Y	128	127	0			8
							3	4	141	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					8

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	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	465	1	8226	3	Y	749	749	0			1
							6	4	824	9							
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	493	1	8480	3	Y	745	745	0			1
							14	4	820	9							
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	8273	3	Y	680	680	0			1
							15	4	748	9							
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	446	1	8461	3	Y	743	741	0			3
							17	4	817	9							
*08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	407	1	7703	3	Y	747	743	0			7
							15	4	822	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					7

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	9000	X	8219	-0-	-781	-0-	419	1	7417	3	Y	344	344	0			-0-
							5	4	378	9							
05	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	436	1	7488	3	Y	396	396	0			-0-
							12	4	436	9							
06	8910	X	2969	-0-	-5941	-0-	138	1	2674	3	Y	139	139	0			-0-
							4	4	153	9							
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	533	1	10086	3	Y	458	453	0			5
							19	4	504	9							
08	8866	X	8455	-0-	-411	-0-	407	1	7707	3	Y	296	296	0			5
							15	4	326	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					5

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	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	176	1	3108	3	Y	219	218	0			14
							2	4	241	9							
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	187	1	3219	3	Y	200	200	0			14
							5	4	220	9							
06	3930	X	3557	-0-	-373	-0-	164	1	3179	3	Y	189	189	0			14
							6	4	208	9							
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	3	Y	247	245	0			16
							6	4	272	9							
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	170	1	3182	3	Y	194	194	0			16
							6	4	213	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5772	-0-	-588	-0-	281	1	4999	3	Y	444	443	0			2
							4	4	488	9							
05	6572	X	5748	-0-	-824	-0-	291	1	4989	3	Y	418	418	0			2
							8	4	460	9							
06	6360	X	5447	-0-	-913	-0-	247	1	4780	3	Y	374	375	0			1
							9	4	411	9							
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	Y	406	406	0			1
							8	4	447	9							
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	280	1	5285	3	Y	443	440	0			4
							10	4	487	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

04	10440	X	10381	-0-	-59	-0-	521	1	9213	3	Y	582	582	0			5
							7	4	640	9							
05	10788	X	10326	-0-	-462	-0-	533	1	9159	3	Y	563	563	0			5
							15	4	619	9							
06	10440	X	9927	-0-	-513	-0-	459	1	8905	3	Y	497	498	0			4
							16	4	547	9							
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	474	1	8973	3	Y	515	514	0			5
							17	4	567	9							
*08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	473	1	8918	3	Y	501	497	0			9
							16	4	551	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	281	1	4996	3	Y	348	348	0			1
							4	4	383	9							
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	384	1	6576	3	Y	464	463	0			2
							12	4	510	9							
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	287	1	5589	3	Y	368	369	0			1
							10	4	405	9							
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	321	1	6080	3	Y	382	381	0			2
							11	4	420	9							
*08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	315	1	5936	3	Y	388	386	0			4
							11	4	427	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	215	1	3801	3	Y	180	180	0			6
							4	4	198	9							
05	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	224	1	3844	3	Y	216	216	0			6
							7	4	238	9							
06	4320	X	4128	-0-	-192	-0-	192	1	3718	3	Y	192	192	0			6
							7	4	211	9							
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	200	1	3781	3	Y	199	199	0			6
							6	4	219	9							
*08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	200	1	3766	3	Y	172	171	0			7
							6	4	189	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					7

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	7680	X	6459	-0-	-1221	-0-	325	1	5760	3	Y	336	336	0			2
							4	4	370	9							
05	7936	X	6887	-0-	-1049	-0-	354	1	6062	3	Y	419	419	0			2
							10	4	461	9							
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	374	1	7300	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	352	1	6673	3	Y	391	391	0			2
							11	4	430	9							
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	279	1	5272	3	Y	383	380	0			5
							10	4	421	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	389	1	6882	3	Y	475	473	0			3
							5	4	523	9							
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	419	1	7206	3	Y	465	465	0			3
							12	4	512	9							
06	7740	X	7591	-0-	-149	-0-	350	1	6774	3	Y	414	414	0			3
							12	4	455	9							
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	425	424	0			4
							12	4	468	9							
*08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	378	1	7120	3	Y	441	438	0			7
							13	4	485	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					7

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	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	274	1	4859	3	Y	311	311	0			1
							4	4	342	9							
05	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	293	1	5022	3	Y	317	318	0			-0-
							9	4	349	9							
06	5430	X	5332	-0-	-98	-0-	244	1	4752	3	Y	298	298	0			-0-
							8	4	328	9							
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	254	1	4810	3	Y	305	305	0			-0-
							8	4	336	9							
*08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	329	326	0			3
							7	4	362	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	48	1	833	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	55	1	954	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	48	1	927	3	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	3	Y	64	63	0			3
							2	4	70	9							
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	892	3	Y	51	51	0			3
							1	4	56	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

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	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	442	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	461	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	440	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	-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 #: 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	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 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	294	3	Y	75	75	0			6
							83	9									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	16	1	307	3	Y	76	76	0			6
							84	9									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	14	1	280	3	Y	50	51	0			5
							55	9									
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	294	3	Y	44	44	0			5
							48	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

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	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	244	1	4331	3	Y	168	168	0			11
							4	4	185	9							
05	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	257	1	4424	3	Y	171	170	0			12
							7	4	188	9							
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	255	1	4991	3	Y	180	179	0			13
							10	4	198	9							
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	228	1	4300	3	Y	151	151	0			13
							7	4	166	9							
08	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	215	1	4042	3	Y	144	143	0			14
							7	4	158	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					14

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	6090	X	6048	-0-	-42	-0-	304	1	5381	3	Y	326	326	0			8
							4	4	359	9							
05	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	317	1	5427	3	Y	318	319	0			7
							9	4	350	9							
06	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	271	1	5265	3	Y	278	279	0			6
							10	4	306	9							
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	284	1	5373	3	Y	318	318	0			6
							9	4	350	9							
*08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5529	3	Y	294	292	0			8
							10	4	323	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					8

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	8100	X	7612	-0-	-488	-0-	385	1	6804	3	Y	380	380	0			1
							5	4	418	9							
05	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	408	1	6978	3	Y	391	392	0			-0-
							12	4	430	9							
06	8100	X	7470	-0-	-630	-0-	346	1	6718	3	Y	358	358	0			-0-
							12	4	394	9							
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	360	1	6814	3	Y	373	373	0			-0-
							11	4	410	9							
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	366	1	6904	3	Y	379	376	0			3
							13	4	417	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	352	1	6240	3	Y	439	438	0			2
							5	4	483	9							
05	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	365	1	6265	3	Y	442	442	0			2
							11	4	486	9							
06	6930	X	6703	-0-	-227	-0-	308	1	5999	3	Y	350	350	0			2
							11	4	385	9							
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	320	1	6058	3	Y	362	362	0			2
							11	4	398	9							
*08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	318	1	5989	3	Y	378	375	0			5
							11	4	416	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					5

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	7650	X	7392	-0-	-258	-0-	363	1	6445	3	Y	526	525	0			2
							5	4	579	9							
05	7905	X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635	3	Y	500	501	0			1
							12	4	550	9							
06	7650	X	7338	-0-	-312	-0-	335	1	6529	3	Y	420	420	0			1
							12	4	462	9							
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6591	3	Y	422	421	0			2
							11	4	464	9							
*08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	348	1	6578	3	Y	423	420	0			5
							12	4	465	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					5

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-

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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	371	1	6566	3	Y	341	341	0			1
							5	4	375	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656	3	Y	351	351	0			1
							12	4	386	9							
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	326	1	6306	3	Y	289	290	0			-0-
							12	4	318	9							
07	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	332	1	6292	3	Y	295	295	0			-0-
							11	4	325	9							
*08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	340	1	6429	3	Y	314	312	0			2
							11	4	345	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14843	-0-	-367	-0-	748	1	13232	3	Y	775	774	0			5
							10	4	853	9							
05	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	764	1	13094	3	Y	768	768	0			5
							22	4	845	9							
06	15000	X	14272	-0-	-728	-0-	661	1	12852	3	Y	670	670	0			5
							22	4	737	9							
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	681	1	12872	3	Y	692	691	0			6
							24	4	761	9							
*08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	668	1	12597	3	Y	703	698	0			11
							22	4	773	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5620	-0-	-380	-0-	292	1	5185	3	Y	126	125	0			12
							4	4	139	9							
05	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	305	1	5234	3	Y	117	118	0			11
							9	4	129	9							
06	5820	X	5681	-0-	-139	-0-	272	1	5290	3	Y	99	99	0			11
							10	4	109	9							
07	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	273	1	5157	3	Y	99	99	0			11
							9	4	109	9							
08	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	275	1	5167	3	Y	103	101	0			13
							9	4	113	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7895	-0-	-385	-0-	402	1	7112	3	Y	342	342	0			2
							5	4	376	9							
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	444	1	7620	3	Y	392	392	0			2
							13	4	431	9							
06	8400	X	8222	-0-	-178	-0-	383	1	7461	3	Y	332	333	0			1
							13	4	365	9							
07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	393	1	7425	3	Y	330	330	0			1
							15	4	363	9							
*08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	386	1	7297	3	Y	322	320	0			3
							13	4	354	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	555	1	9841	3	Y	280	281	0			7
							7	4	308	9							
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	574	1	9863	3	Y	278	279	0			6
							16	4	306	9							
06	9690	X	9087	-0-	-603	-0-	432	1	8394	3	Y	224	225	0			5
							15	4	246	9							
07	10323	X	8862	-0-	-1461	-0-	430	1	8150	3	Y	241	242	0			4
							17	4	265	9							
08	10323	X	8543	-0-	-1780	-0-	417	1	7865	3	Y	224	224	0			4
							15	4	246	9							
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	13627	-0-	-2543	-0-	694	1	12273	3	Y	591	592	0			1
							10	4	650	9							
05	16647	X	12413	-0-	-4234	-0-	652	1	11171	3	Y	519	520	0			-0-
							19	4	571	9							
06	15570	X	13184	-0-	-2386	-0-	613	1	11914	3	Y	578	577	0			1
							21	4	636	9							
07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	625	1	11820	3	Y	515	515	0			1
							23	4	567	9							
*08	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	634	1	11947	3	Y	581	577	0			5
							21	4	639	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	8550	-0-	-2400	-0-	438	1	7746	3	Y	328	327	0			2
							5	4	361	9							
05	11315	X	8411	-0-	-2904	-0-	443	1	7607	3	Y	316	318	0			-0-
							13	4	348	9							
06	10950	X	9214	-0-	-1736	-0-	433	1	8430	3	Y	305	305	0			-0-
							15	4	336	9							
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	441	1	8340	3	Y	315	315	0			-0-
							17	4	347	9							
*08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	435	1	8190	3	Y	316	314	0			2
							15	4	348	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	8203	-0-	-1727	-0-	420	1	7442	3	Y	305	305	0			1
							5	4	336	9							
05	10261	X	9017	-0-	-1244	-0-	473	1	8132	3	Y	363	364	0			-0-
							13	4	399	9							
06	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	394	1	7668	3	Y	316	316	0			-0-
							14	4	348	9							
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	412	1	7796	3	Y	323	323	0			-0-
							15	4	355	9							
*08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	411	1	7733	3	Y	333	331	0			2
							15	4	366	9							
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	644	1	11388	3	Y	432	432	0			1
							10	4	475	9							
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	687	1	11784	3	Y	437	438	0			-0-
							20	4	481	9							
06	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	563	1	10950	3	Y	377	377	0			-0-
							20	4	415	9							
07	12245	X	11871	-0-	-374	-0-	572	1	10827	3	Y	410	409	0			1
							21	4	451	9							
08	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	559	1	10540	3	Y	406	405	0			2
							19	4	447	9							
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	347	1	6159	3	Y	379	379	0			1
							5	4	417	9							
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	363	1	6252	3	Y	388	388	0			1
							11	4	427	9							
06	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	294	1	5697	3	Y	318	318	0			1
							10	4	350	9							
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	314	1	5967	3	Y	346	346	0			1
							10	4	381	9							
*08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	319	1	6027	3	Y	387	384	0			4
							11	4	426	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					4

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	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	242	1	4288	3	Y	234	233	0			6
							4	4	257	9							
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	257	1	4421	3	Y	220	220	0			6
							7	4	242	9							
06	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	216	1	4208	3	Y	166	166	0			6
							7	4	183	9							
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	228	1	4304	3	Y	207	206	0			7
							7	4	228	9							
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	227	1	4277	3	Y	205	204	0			8
							7	4	226	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	213	1	3761	3	Y	271	272	0			1
							4	4	298	9							
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	223	1	3827	3	Y	265	265	0			1
							7	4	292	9							
06	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	185	1	3595	3	Y	267	268	0			-0-
							7	4	294	9							
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	201	1	3827	3	Y	255	255	0			-0-
							7	4	281	9							
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3616	3	Y	279	277	0			2
							6	4	307	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

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	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	633	633	0			2
							7	4	696	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	527	1	9056	3	Y	635	635	0			2
							15	4	699	9							
06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	455	1	8852	3	Y	550	550	0			2
							16	4	605	9							
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	457	1	8653	3	Y	561	561	0			2
							17	4	617	9							
08	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	414	1	7799	3	Y	553	551	0			4
							15	4	608	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7530	X	6242	-0-	-1288	-0-	323	1	5729	3	Y	169	168	0			11
							4	4	186	9							
05	7781	X	5582	-0-	-2199	-0-	297	1	5099	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
06	7350	X	5301	-0-	-2049	-0-	250	1	4866	3	Y	160	161	0			10
							9	4	176	9							
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	331	1	6245	3	Y	205	204	0			11
							11	4	226	9							
*08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	283	1	5356	3	Y	167	165	0			13
							10	4	184	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13

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	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	295	1	5206	3	Y	488	487	0			3
							4	4	537	9							
05	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	321	1	5525	3	Y	523	524	0			2
							9	4	575	9							
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	274	1	5314	3	Y	438	438	0			2
							10	4	482	9							
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	3	Y	417	419	0			-0-
							9	4	459	9							
*08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	284	1	5363	3	Y	392	389	0			3
							10	4	431	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	328	1	5788	3	Y	311	312	0			-0-
							4	4	342	9							
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	328	1	5639	3	Y	372	371	0			1
							9	4	409	9							
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	273	1	5306	3	Y	324	324	0			1
							10	4	356	9							
07	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	280	1	5299	3	Y	306	306	0			1
							9	4	337	9							
08	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	271	1	5116	3	Y	360	357	0			4
							8	4	396	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4

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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	3	Y	108	107	0			5
							4	4	119	9							
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2311	3	Y	80	79	0			6
							4	4	88	9							
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2356	3	Y	92	91	0			7
							4	4	101	9							
*08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	3	Y	74	74	0			7
							4	4	81	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7350	X	5462	-0-	-1888	-0-	271	1	4770	3	Y	379	379	0			3
							4	4	417	9							
05	7595	X	5815	-0-	-1780	-0-	296	1	5078	3	Y	393	394	0			2
							9	4	432	9							
06	7020	X	5299	-0-	-1721	-0-	242	1	4682	3	Y	334	335	0			1
							8	4	367	9							
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	264	1	4976	3	Y	377	376	0			2
							9	4	415	9							
*08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	271	1	5124	3	Y	398	396	0			4
							8	4	438	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					4

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	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	324	1	5734	3	Y	180	182	0			6
							4	4	198	9							
05	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	291	1	4986	3	Y	189	188	0			7
							9	4	208	9							
06	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	243	1	4730	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	261	1	4956	3	Y	200	200	0			6
							9	4	220	9							
*08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	275	1	5177	3	Y	210	209	0			7
							8	4	231	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					7

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	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	401	1	7098	3	Y	425	425	0			5
							5	4	468	9							
05	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	423	1	7239	3	Y	398	399	0			4
							12	4	438	9							
06	8040	X	7699	-0-	-341	-0-	358	1	6958	3	Y	337	338	0			3
							12	4	371	9							
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	362	1	6855	3	Y	331	330	0			4
							12	4	364	9							
*08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	365	1	6889	3	Y	332	331	0			5
							13	4	365	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7807	-0-	-383	-0-	393	1	6951	3	Y	416	415	0			3
							5	4	458	9							
05	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	411	1	7068	3	Y	386	388	0			1
							12	4	425	9							
06	8190	X	7545	-0-	-645	-0-	352	1	6840	3	Y	310	310	0			1
							12	4	341	9							
07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	371	1	6992	3	Y	321	320	0			2
							12	4	353	9							
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	366	1	6898	3	Y	322	322	0			2
							13	4	354	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	646	1	11432	3	Y	679	679	0			3
							10	4	747	9							
05	13392	X	12894	-0-	-498	-0-	671	1	11509	3	Y	632	633	0			2
							19	4	695	9							
06	12960	X	12325	-0-	-635	-0-	571	1	11109	3	Y	568	568	0			2
							20	4	625	9							
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	587	1	11123	3	Y	575	574	0			3
							21	4	633	9							
*08	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	581	1	10960	3	Y	587	583	0			7
							19	4	646	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					7

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	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	306	1	5416	3	Y	243	245	0			4
							4	4	267	9							
05	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	315	1	5399	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
06	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	263	1	5096	3	Y	238	238	0			3
							9	4	262	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	273	1	5161	3	Y	249	249	0			3
							9	4	274	9							
*08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	271	1	5111	3	Y	251	249	0			5
							8	4	276	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	636	1	11249	3	Y	567	567	0			3
							10	4	624	9							
05	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	662	1	11376	3	Y	529	530	0			2
							19	4	582	9							
06	12360	X	12047	-0-	-313	-0-	562	1	10933	3	Y	484	483	0			3
							20	4	532	9							
07	11718	X	11216	-0-	-502	-0-	537	1	10158	3	Y	456	457	0			2
							19	4	502	9							
08	11718	X	11308	-0-	-410	-0-	546	1	10291	3	Y	411	407	0			6
							19	4	452	9							
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					6

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	5070	X	4195	-0-	-875	-0-	213	1	3759	3	Y	199	199	0			10
							4	4	219	9							
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	298	1	5115	3	Y	258	259	0			9
							9	4	284	9							
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	295	1	5733	3	Y	315	315	0			9
							11	4	347	9							
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	331	1	6252	3	Y	388	387	0			10
							11	4	427	9							
*08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	337	1	6361	3	Y	401	400	0			11
							11	4	441	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	274	1	4854	3	Y	176	176	0			4
							4	4	194	9							
05	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	291	1	4995	3	Y	184	184	0			4
							9	4	202	9							
06	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	243	1	4716	3	Y	186	186	0			4
							8	4	205	9							
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	256	1	4846	3	Y	202	202	0			4
							8	4	222	9							
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	250	1	4727	3	Y	177	177	0			4
							7	4	195	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

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	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	274	1	4856	3	Y	146	145	0			9
							4	4	161	9							
05	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	294	1	5062	3	Y	166	165	0			10
							9	4	183	9							
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	Y	160	161	0			9
							10	4	176	9							
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	284	1	5391	3	Y	173	173	0			9
							9	4	190	9							
*08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	278	1	5235	3	Y	189	189	0			9
							10	4	208	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					9

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	6420	X	6201	-0-	-219	-0-	314	1	5552	3	Y	301	301	0			1
							4	4	331	9							
05	6634	X	6258	-0-	-376	-0-	324	1	5553	3	Y	338	338	0			1
							9	4	372	9							
06	6270	X	5970	-0-	-300	-0-	275	1	5333	3	Y	320	320	0			1
							10	4	352	9							
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	287	1	5426	3	Y	316	316	0			1
							9	4	348	9							
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	287	1	5428	3	Y	302	299	0			4
							10	4	332	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					4

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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	353	1	6261	3	Y	433	434	0			1
							5	4	476	9							
05	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	368	1	6323	3	Y	444	445	0			-0-
							11	4	488	9							
06	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	312	1	6058	3	Y	404	403	0			1
							11	4	444	9							
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	320	1	6047	3	Y	401	401	0			1
							11	4	441	9							
*08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	320	1	6052	3	Y	439	435	0			5
							11	4	483	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	975	1	17257	3	Y	624	623	0			2
							13	4	686	9							
05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	976	1	16737	3	Y	587	588	0			1
							28	4	646	9							
06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	821	1	15936	3	Y	602	601	0			2
							28	4	662	9							
07	16895	X	15800	-0-	-1095	-0-	759	1	14366	3	Y	589	589	0			2
							27	4	648	9							
08	16895	X	13968	-0-	-2927	-0-	673	1	12710	3	Y	512	510	0			4
							22	4	563	9							
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					4

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	11220	X	11057	-0-	-163	-0-	571	1	10101	3	Y	343	343	0			1
							8	4	377	9							
05	11594	X	11090	-0-	-504	-0-	588	1	10109	3	Y	343	344	0			-0-
							16	4	377	9							
06	10860	X	10148	-0-	-712	-0-	480	1	9322	3	Y	300	300	0			-0-
							16	4	330	9							
07	10292	X	10243	-0-	-49	-0-	494	1	9366	3	Y	331	330	0			1
							19	4	364	9							
08	10292	X	9402	-0-	-890	-0-	456	1	8600	3	Y	300	299	0			2
							16	4	330	9							
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8688	-0-	-282	-0-	447	1	7928	3	Y	280	281	0			7
							5	4	308	9							
05	9269	X	9084	-0-	-185	-0-	481	1	8270	3	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
06	8970	X	8664	-0-	-306	-0-	409	1	7951	3	Y	264	265	0			6
							14	4	290	9							
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	422	1	7986	3	Y	266	266	0			6
							15	4	293	9							
*08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	419	1	7882	3	Y	254	254	0			6
							15	4	279	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					6

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	16260	X	15124	-0-	-1136	-0-	771	1	13651	3	Y	628	628	0			5
							11	4	691	9							
05	16616	X	15322	-0-	-1294	-0-	805	1	13834	3	Y	601	601	0			5
							22	4	661	9							
06	16260	X	14759	-0-	-1501	-0-	691	1	13437	3	Y	552	551	0			6
							24	4	607	9							
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	722	1	13665	3	Y	659	657	0			8
							26	4	725	9							
*08	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	714	1	13481	3	Y	595	593	0			10
							23	4	655	9							
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	666	1	11762	3	Y	398	400	0			-0-
							10	4	438	9							
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	688	1	11821	3	Y	433	433	0			-0-
							20	4	476	9							
06	12510	X	12316	-0-	-194	-0-	580	1	11262	3	Y	413	412	0			1
							20	4	454	9							
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	598	1	11294	3	Y	413	413	0			1
							21	4	454	9							
*08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	598	1	11285	3	Y	361	359	0			3
							20	4	397	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					3

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	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	653	1	11579	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	658	1	11314	3	Y	319	320	0			-0-
							19	4	351	9							
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	543	1	10559	3	Y	287	287	0			-0-
							19	4	316	9							
07	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	563	1	10639	3	Y	293	293	0			-0-
							20	4	322	9							
08	11687	X	10977	-0-	-710	-0-	536	1	10095	3	Y	298	296	0			2
							18	4	328	9							
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					2

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	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	190	1	3345	3	Y	209	209	0			7
							3	4	230	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	214	1	3668	3	Y	283	284	0			6
							7	4	311	9							
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	312	311	0			7
							7	4	343	9							
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	192	1	3624	3	Y	274	275	0			6
							6	4	301	9							
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	3	Y	275	275	0			6
							6	4	303	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	17701	-0-	-29	-0-	912	1	16141	3	Y	579	578	0			1
							11	4	637	9							
05	18321	X	17767	-0-	-554	-0-	943	1	16167	3	Y	573	573	0			1
							27	4	630	9							
06	17730	X	16924	-0-	-806	-0-	795	1	15462	3	Y	583	582	0			2
							26	4	641	9							
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	839	1	15883	3	Y	675	673	0			4
							30	4	743	9							
*08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	811	1	15304	3	Y	577	575	0			6
							26	4	635	9							
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	359	1	6357	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
05	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	346	1	5934	3	Y	277	278	0			2
							10	4	305	9							
06	6600	X	6198	-0-	-402	-0-	291	1	5647	3	Y	227	228	0			1
							10	4	250	9							
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5651	3	Y	226	225	0			2
							10	4	249	9							
*08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	295	1	5589	3	Y	219	218	0			3
							10	4	241	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	372	1	6609	3	Y	294	295	0			3
							5	4	323	9							
05	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	391	1	6701	3	Y	281	283	0			1
							12	4	309	9							
06	7290	X	6714	-0-	-576	-0-	315	1	6120	3	Y	243	243	0			1
							12	4	267	9							
07	7037	X	6614	-0-	-423	-0-	319	1	6018	3	Y	242	242	0			1
							11	4	266	9							
08	7037	X	6311	-0-	-726	-0-	304	1	5738	3	Y	235	234	0			2
							10	4	259	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					2

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	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	3	Y	212	213	0			4
							4	4	233	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	288	1	4947	3	Y	194	195	0			3
							9	4	213	9							
06	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	241	1	4682	3	Y	181	181	0			3
							8	4	199	9							
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	250	1	4719	3	Y	184	184	0			3
							8	4	202	9							
08	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	245	1	4614	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	403	1	7164	3	Y	439	440	0			6
							5	4	483	9							
05	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	423	1	7238	3	Y	409	410	0			5
							12	4	450	9							
06	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	334	1	6503	3	Y	326	327	0			4
							12	4	359	9							
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	374	373	0			5
							12	4	411	9							
*08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	359	1	6779	3	Y	358	357	0			6
							13	4	394	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	376	1	6644	3	Y	401	402	0			1
							5	4	441	9							
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	394	1	6755	3	Y	416	416	0			1
							12	4	458	9							
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	334	1	6507	3	Y	346	345	0			2
							12	4	381	9							
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	375	374	0			3
							11	4	413	9							
*08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	343	1	6446	3	Y	369	367	0			5
							11	4	406	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					5

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	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	214	1	3789	3	Y	371	372	0			1
							4	4	408	9							
05	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	237	1	4078	3	Y	367	368	0			-0-
							7	4	404	9							
06	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	202	1	3926	3	Y	324	324	0			-0-
							7	4	356	9							
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	213	1	4016	3	Y	329	328	0			1
							7	4	362	9							
*08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	215	1	4073	3	Y	338	335	0			4
							7	4	372	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					4

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	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	251	1	4451	3	Y	588	588	0			8
							4	4	647	9							
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	266	1	4575	3	Y	631	631	0			8
							7	4	694	9							
06	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	223	1	4331	3	Y	549	550	0			7
							7	4	604	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	230	1	4354	3	Y	561	561	0			7
							7	4	617	9							
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	221	1	4154	3	Y	498	495	0			10
							7	4	548	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	3	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	3	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1755	3	Y	96	96	0			2
							3	4	106	9							
08	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	92	1	1736	3	Y	97	95	0			4
							3	4	107	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	552	1	9749	3	Y	327	327	0			4
							7	4	360	9							
05	12276	X	11958	-0-	-318	-0-	634	1	10887	3	Y	382	383	0			3
							17	4	420	9							
06	11520	X	11365	-0-	-155	-0-	535	1	10400	3	Y	374	373	0			4
							19	4	411	9							
07	11501	X	10694	-0-	-807	-0-	507	1	9621	3	Y	497	494	0			7
							19	4	547	9							
08	11501	X	10664	-0-	-837	-0-	508	1	9584	3	Y	504	500	0			11
							18	4	554	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					11

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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	173	1	3058	3	Y	363	364	0			10
							2	4	399	9							
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	151	1	2582	3	Y	289	290	0			9
							4	4	318	9							
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	125	1	2430	3	Y	258	259	0			8
							4	4	284	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	3	Y	246	247	0			7
							4	4	271	9							
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	133	1	2527	3	Y	277	276	0			8
							4	4	305	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9630	-0-	-450	-0-	498	1	8825	3	Y	274	274	0			8
							6	4	301	9							
05	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	514	1	8801	3	Y	286	287	0			7
							14	4	315	9							
06	9960	X	9247	-0-	-713	-0-	440	1	8539	3	Y	230	231	0			6
							15	4	253	9							
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	432	1	8168	3	Y	277	277	0			6
							14	4	305	9							
*08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	446	1	8416	3	Y	246	244	0			8
							15	4	271	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					8

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	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	602	1	8257	3	Y	377	376	0			5
							6	4	415	9							
05	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	596	1	8305	3	Y	401	401	0			5
							14	4	441	9							
06	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	514	1	8001	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	560	1	8064	3	Y	340	339	0			5
							17	4	374	9							
*08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	560	1	8055	3	Y	383	380	0			8
							15	4	421	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8580	X	7877	-0-	-703	-0-	512	1	7033	3	N	297	298	0			2
							5	4	327	9							
05	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	544	1	7589	3	N	324	324	0			2
							13	4	356	9							
06	8910	X	8379	-0-	-531	-0-	486	1	7564	3	N	286	287	0			1
							14	4	315	9							
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	3	N	284	285	0			-0-
							13	4	312	9							
*08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	523	1	7523	3	N	277	276	0			1
							14	4	305	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					1

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	7950	X	7401	-0-	-549	-0-	485	1	6656	3	Y	232	234	0			4
							5	4	255	9							
05	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	482	1	6714	3	Y	265	266	0			3
							12	4	292	9							
06	7740	X	7261	-0-	-479	-0-	420	1	6562	3	Y	244	244	0			3
							11	4	268	9							
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	462	1	6631	3	Y	255	256	0			2
							11	4	281	9							
*08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	465	1	6684	3	Y	282	282	0			2
							11	4	310	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	573	1	7860	3	Y	395	396	0			-0-
							6	4	435	9							
05	9145	X	8999	-0-	-146	-0-	577	1	8034	3	Y	341	341	0			-0-
							13	4	375	9							
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	506	1	7914	3	Y	302	302	0			-0-
							14	4	332	9							
07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	559	1	8029	3	Y	293	293	0			-0-
							15	4	322	9							
*08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	561	1	8088	3	Y	273	272	0			1
							15	4	300	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					1

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	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	335	1	5928	3	Y	254	255	0			2
							4	4	279	9							
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	351	1	6020	3	Y	266	267	0			1
							10	4	293	9							
06	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	295	1	5741	3	Y	233	233	0			1
							11	4	256	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	298	1	5628	3	Y	245	244	0			2
							10	4	270	9							
08	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	288	1	5442	3	Y	242	240	0			4
							10	4	266	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	343	1	6054	3	Y	303	302	0			10
							4	4	333	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	366	1	6273	3	Y	380	381	0			9
							11	4	418	9							
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	301	1	5842	3	Y	308	308	0			9
							11	4	339	9							
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	5875	3	Y	245	246	0			8
							10	4	270	9							
*08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	311	1	5872	3	Y	272	272	0			8
							11	4	299	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					8

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	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	609	1	5859	3	Y	508	508	0			3
							6	4	559	9							
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	3	Y	533	533	0			3
							11	4	586	9							
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	556	1	5916	3	Y	492	493	0			2
							10	4	541	9							
07	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	542	1	5539	3	Y	468	468	0			2
							11	4	515	9							
08	6727	X	5124	-0-	-1603	-0-	479	1	4318	3	Y	289	289	0			2
							9	4	318	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					2

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	6360	X	59	-0-	-6301	-0-	5	1	50	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	6572	X	437	-0-	-6135	-0-	38	1	367	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	6150	X	59	-0-	-6091	-0-	5	1	50	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	T. A.		2354	-0-	2354	2354	195	1	1975	3	Y	164	161	0			3
							4	4	180	9							
08	T. A.		4914	-0-	4914	7268	442	1	3996	3	Y	427	419	0			11
							6	4	470	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7268					Y	NO RPT					11

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	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	152	1	2672	3	Y	314	316	0			9
							1	4	345	9							
05	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	162	1	2791	3	Y	296	297	0			8
							4	4	326	9							
06	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	140	1	2716	3	Y	261	263	0			6
							4	4	287	9							
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	2744	3	Y	290	290	0			6
							5	4	319	9							
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	3	Y	280	279	0			7
							4	4	308	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	152	1	2684	3	Y	676	674	0			5
							2	4	744	9							
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	147	1	2527	3	Y	564	566	0			3
							3	4	620	9							
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	2912	3	Y	478	477	0			4
							4	4	526	9							
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	168	1	3185	3	Y	504	504	0			4
							6	4	554	9							
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	154	1	2913	3	Y	501	498	0			7
							4	4	551	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					7

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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	148	146	0			4
							1	4	163	9							
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	176	1	3015	3	Y	73	74	0			3
							4	4	80	9							
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	3	Y	64	64	0			3
							7	4	70	9							
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	181	1	3418	3	Y	65	65	0			3
							6	4	72	9							
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	170	1	3229	3	Y	88	86	0			5
							6	4	97	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

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	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	180	1	3190	3	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
05	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	186	1	3211	3	Y	139	137	0			4
							5	4	153	9							
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	155	1	3013	3	Y	119	120	0			3
							5	4	131	9							
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1	2933	3	Y	103	103	0			3
							5	4	113	9							
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	166	1	3123	3	Y	118	117	0			4
							6	4	130	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	237	1	4181	3	Y	704	702	0			4
							4	4	774	9							
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	263	1	4494	3	Y	744	744	0			4
							7	4	818	9							
06	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	218	1	4242	3	Y	556	558	0			2
							7	4	612	9							
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	233	1	4417	3	Y	576	575	0			3
							7	4	634	9							
*08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	233	1	4387	3	Y	636	632	0			7
							7	4	700	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					7

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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	3	Y	282	281	0			12
							1	4	310	9							
05	3100	N	3123	-0-	23	23	151	1	2587	3	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
06	2848	N	2825	-0-	-23	-0-	123	1	2400	3	Y	271	272	0			10
							4	4	298	9							
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	150	152	0			8
							4	4	165	9							
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	125	1	2373	3	Y	246	243	0			11
							4	4	271	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

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	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	487	486	0			6
							5	4	536	9							
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	368	1	6328	3	Y	488	489	0			5
							12	4	537	9							
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	320	1	6210	3	Y	485	485	0			5
							12	4	534	9							
07	6603	X	3502	-0-	-3101	-0-	161	1	3054	3	Y	256	260	0			1
							5	4	282	9							
08	6603	X	4796	-0-	-1807	-0-	222	1	4182	3	Y	350	348	0			3
							7	4	385	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					3

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	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	302	1	5340	3	Y	779	778	0			3
							4	4	857	9							
05	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	314	1	5384	3	Y	789	790	0			2
							9	4	868	9							
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	323	1	6280	3	Y	877	875	0			4
							12	4	965	9							
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	683	685	0			2
							11	4	751	9							
*08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	306	1	5796	3	Y	675	672	0			5
							11	4	743	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					5

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	10140	X	5653	-0-	-4487	-0-	274	1	4843	3	Y	484	481	0			4
							4	4	532	9							
05	10478	X	7700	-0-	-2778	-0-	375	1	6434	3	Y	799	796	0			7
							12	4	879	9							
06	9120	X	6533	-0-	-2587	-0-	282	1	5468	3	Y	704	704	0			7
							9	4	774	9							
07	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	774	1	14635	3	Y	1495	1482	0			20
							27	4	1645	9							
*08	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	550	1	10401	3	Y	1118	1117	0			21
							19	4	1230	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					21

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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	254	1	4502	3	Y	584	585	0			-0-
							4	4	642	9							
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	4622	3	Y	765	764	0			1
							9	4	842	9							
06	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	219	1	4263	3	Y	562	563	0			-0-
							7	4	618	9							
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	237	1	4515	3	Y	570	569	0			1
							8	4	627	9							
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	222	1	4194	3	Y	553	551	0			3
							7	4	608	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					3

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	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	3	Y	294	296	0			-0-
							1	4	323	9							
05	3100	N	3277	-0-	177	177	160	1	2751	3	Y	329	329	0			-0-
							4	4	362	9							
06	3418	X	3241	-0-	-177	-0-	142	1	2770	3	Y	295	295	0			-0-
							4	4	325	9							
07	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	130	1	2453	3	Y	249	249	0			-0-
							4	4	274	9							
08	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	134	1	2536	3	Y	286	284	0			2
							4	4	315	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	10628	-0-	-922	-0-	555	1	9842	3	Y	204	204	0			9
							7	4	224	9							
05	11222	X	10805	-0-	-417	-0-	582	1	9988	3	Y	199	199	0			9
							16	4	219	9							
06	11130	X	10278	-0-	-852	-0-	490	1	9546	3	Y	204	204	0			9
							18	4	224	9							
07	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	497	1	9427	3	Y	210	209	0			10
							19	4	231	9							
08	10354	X	10175	-0-	-179	-0-	499	1	9407	3	Y	228	227	0			11
							18	4	251	9							
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					11

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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	257	1	4534	3	Y	331	328	0			7
							4	4	364	9							
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	232	1	3986	3	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	180	1	3497	3	Y	154	153	0			6
							7	4	169	9							
07	5177	X	3910	-0-	-1267	-0-	187	1	3529	3	Y	171	171	0			6
							6	4	188	9							
08	5177	X	3142	-0-	-2035	-0-	150	1	2841	3	Y	134	134	0			6
							4	4	147	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					6

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	16860	X	15267	-0-	-1593	-0-	800	1	14161	3	Y	268	269	0			-0-
							11	4	295	9							
05	16430	X	15571	-0-	-859	-0-	840	1	14412	3	Y	270	270	0			-0-
							22	4	297	9							
06	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	704	1	13707	3	Y	274	273	0			1
							24	4	301	9							
07	15035	X	14974	-0-	-61	-0-	734	1	13894	3	Y	291	292	0			-0-
							26	4	320	9							
08	15035	X	14977	-0-	-58	-0-	738	1	13915	3	Y	272	271	0			1
							25	4	299	9							
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					1

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	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	851	1	15063	3	Y	249	251	0			2
							11	4	274	9							
05	16647	X	16309	-0-	-338	-0-	883	1	15148	3	Y	230	230	0			2
							25	4	253	9							
06	16110	X	15474	-0-	-636	-0-	748	1	14515	3	Y	169	169	0			2
							25	4	186	9							
07	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	783	1	14791	3	Y	168	167	0			3
							28	4	185	9							
08	15624	X	15599	-0-	-25	-0-	775	1	14610	3	Y	171	169	0			5
							26	4	188	9							
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	813	1	14393	3	Y	328	329	0			5
							11	4	361	9							
05	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	834	1	14329	3	Y	320	321	0			4
							22	4	352	9							
06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	708	1	13785	3	Y	251	252	0			3
							24	4	276	9							
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	734	1	13881	3	Y	363	362	0			4
							26	4	399	9							
*08	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	718	1	13558	3	Y	380	377	0			7
							23	4	418	9							
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	13322	-0-	-1198	-0-	698	1	12350	3	Y	240	241	0			4
							10	4	264	9							
05	13919	X	13876	-0-	-43	-0-	748	1	12815	3	Y	266	266	0			4
							20	4	293	9							
06	14100	X	13692	-0-	-408	-0-	656	1	12735	3	Y	254	255	0			3
							22	4	279	9							
07	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	672	1	12710	3	Y	264	264	0			3
							24	4	290	9							
*08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	690	1	12996	3	Y	332	329	0			6
							23	4	365	9							
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					6

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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	3	Y	140	140	0			10
							1	4	154	9							
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	3	Y	177	176	0			11
							2	4	195	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	3	Y	166	166	0			11
							3	4	183	9							
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	3	Y	188	188	0			11
							4	4	207	9							
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	113	1	2114	3	Y	186	186	0			11
							4	4	205	9							
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	755	757	0			1
							3	4	831	9							
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	3	Y	724	725	0			-0-
							6	4	796	9							
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	775	773	0			2
							7	4	853	9							
07	5208	X	5033	-0-	-175	-0-	205	1	3883	3	Y	851	850	0			3
							9	4	936	9							
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	223	1	4198	3	Y	849	844	0			8
							9	4	934	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					8

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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	323	1	5721	3	Y	570	571	0			-0-
							4	4	627	9							
05	6789	X	6681	-0-	-108	-0-	335	1	5754	3	Y	530	530	0			-0-
							9	4	583	9							
06	6570	X	6289	-0-	-281	-0-	281	1	5462	3	Y	487	486	0			1
							10	4	536	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1	5611	3	Y	554	554	0			1
							10	4	609	9							
08	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	252	1	4758	3	Y	489	486	0			4
							7	4	538	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					4

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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	3	Y	443	444	0			1
							3	4	487	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	3	Y	446	447	0			-0-
							7	4	491	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	3	Y	387	387	0			-0-
							6	4	426	9							
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1	3089	3	Y	383	383	0			-0-
							5	4	421	9							
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	166	1	3134	3	Y	357	354	0			3
							6	4	393	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	63	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
06	T. A.		30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	6	0			4
07	T. A.		8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	2	0			4
*08	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	257	1	4536	3	Y	676	674	0			3
							5	4	744	9							
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	250	1	4299	3	Y	636	637	0			2
							8	4	700	9							
06	5160	X	4540	-0-	-620	-0-	194	1	3766	3	Y	520	520	0			2
							8	4	572	9							
07	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	209	1	3941	3	Y	609	608	0			3
							7	4	670	9							
08	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	205	1	3885	3	Y	585	582	0			6
							7	4	644	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					6

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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2334	3	Y	393	394	0			-0-
							1	4	432	9							
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
							8	4	518	9							
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	3	Y	345	346	0			-0-
							8	4	380	9							
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	193	1	3665	3	Y	358	358	0			-0-
							6	4	394	9							
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	190	1	3575	3	Y	362	359	0			3
							6	4	398	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					3

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	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	410	1	7274	3	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							
05	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
							12	4	305	9							
06	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	362	1	7032	3	Y	251	251	0			5
							12	4	276	9							
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	387	1	7320	3	Y	265	265	0			5
							15	4	292	9							
*08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	388	1	7299	3	Y	277	277	0			5
							13	4	305	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-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	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	3	Y	511	510	0			2
							4	4	562	9							
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	358	1	6161	3	Y	548	548	0			2
							10	4	603	9							
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	304	1	5913	3	Y	487	488	0			1
							11	4	536	9							
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	361	1	6820	3	Y	535	534	0			2
							13	4	589	9							
*08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	323	1	6087	3	Y	483	481	0			4
							12	4	531	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					4

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	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	977	1	17278	3	Y	677	676	0			3
							13	4	745	9							
05	19623	X	19079	-0-	-544	-0-	1010	1	17324	3	Y	651	652	0			2
							29	4	716	9							
06	18990	X	18061	-0-	-929	-0-	852	1	16551	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
07	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	909	1	17199	3	Y	592	591	0			3
							32	4	651	9							
*08	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	872	1	16473	3	Y	597	593	0			7
							29	4	657	9							
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5349	3	Y	342	341	0			12
							4	4	376	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	512	1	4831	3	Y	313	314	0			11
							7	4	344	9							
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	454	1	4837	3	Y	296	296	0			11
							8	4	326	9							
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	468	1	4803	3	Y	300	301	0			10
							8	4	330	9							
08	5146	X	4489	-0-	-657	-0-	423	1	3812	3	Y	225	225	0			10
							6	4	248	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					10

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	10380	X	10095	-0-	-285	-0-	529	1	9368	3	Y	174	173	0			5
							7	4	191	9							
05	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	548	1	9393	3	Y	165	165	0			5
							15	4	182	9							
06	10350	X	9856	-0-	-494	-0-	473	1	9209	3	Y	144	144	0			5
							16	4	158	9							
07	10137	X	9366	-0-	-771	-0-	461	1	8734	3	Y	140	140	0			5
							17	4	154	9							
08	10137	X	9562	-0-	-575	-0-	472	1	8902	3	Y	156	154	0			7
							16	4	172	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					7

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	10650	X	9779	-0-	-871	-0-	501	1	8878	3	Y	357	358	0			1
							7	4	393	9							
05	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	543	1	9342	3	Y	350	351	0			-0-
							15	4	385	9							
06	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	464	1	9024	3	Y	315	315	0			-0-
							16	4	347	9							
07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	476	1	8994	3	Y	305	305	0			-0-
							17	4	336	9							
*08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	473	1	8918	3	Y	229	228	0			1
							16	4	252	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					1

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	10110	X	9559	-0-	-551	-0-	499	1	8832	3	Y	201	201	0			4
							7	4	221	9							
05	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	521	1	8948	3	Y	188	187	0			5
							14	4	207	9							
06	9990	X	9073	-0-	-917	-0-	434	1	8439	3	Y	168	169	0			4
							15	4	185	9							
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	480	1	9056	3	Y	187	187	0			4
							17	4	206	9							
*08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	468	1	8827	3	Y	179	178	0			5
							16	4	197	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					5

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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	552	1	5318	3	Y	314	316	0			-0-
							2	4	345	9							
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	545	1	5145	3	Y	290	290	0			-0-
							9	4	319	9							
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	461	1	4912	3	Y	287	287	0			-0-
							9	4	316	9							
07	5859	X	5081	-0-	-778	-0-	413	1	4217	3	Y	404	402	0			2
							7	4	444	9							
08	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	379	1	3408	3	Y	389	388	0			3
							5	4	428	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					3

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	12600	X	12046	-0-	-554	-0-	616	1	10912	3	Y	463	462	0			3
							9	4	509	9							
05	13020	X	11656	-0-	-1364	-0-	613	1	10538	3	Y	444	446	0			1
							17	4	488	9							
06	12600	X	10011	-0-	-2589	-0-	470	1	9142	3	Y	348	348	0			1
							16	4	383	9							
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	549	1	10395	3	Y	474	472	0			3
							20	4	521	9							
08	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	491	1	9258	3	Y	432	430	0			5
							16	4	475	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					5

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	14730	X	14064	-0-	-666	-0-	715	1	12642	3	Y	634	632	0			3
							10	4	697	9							
05	15221	X	14273	-0-	-948	-0-	744	1	12785	3	Y	658	659	0			2
							20	4	724	9							
06	14730	X	13578	-0-	-1152	-0-	637	1	12405	3	Y	467	468	0			1
							22	4	514	9							
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	654	1	12381	3	Y	441	440	0			2
							23	4	485	9							
*08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	641	1	12084	3	Y	438	436	0			4
							22	4	482	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					4

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	6330	X	5697	-0-	-633	-0-	287	1	5094	3	Y	284	285	0			8
							4	4	312	9							
05	6510	X	5173	-0-	-1337	-0-	269	1	4611	3	Y	260	262	0			6
							7	4	286	9							
06	6120	X	4589	-0-	-1531	-0-	214	1	4146	3	Y	202	203	0			5
							7	4	222	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	303	1	5727	3	Y	263	263	0			5
							10	4	289	9							
*08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	283	1	5334	3	Y	249	248	0			6
							10	4	274	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					6

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	11790	X	10195	-0-	-1595	-0-	517	1	9151	3	Y	473	472	0			1
							7	4	520	9							
05	12183	X	10523	-0-	-1660	-0-	547	1	9370	3	Y	537	536	0			2
							15	4	591	9							
06	11550	X	10400	-0-	-1150	-0-	482	1	9386	3	Y	469	469	0			2
							16	4	516	9							
07	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	520	1	9852	3	Y	486	486	0			2
							19	4	535	9							
*08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	532	1	10036	3	Y	504	500	0			6
							18	4	554	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					6

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	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	243	1	4324	3	Y	173	172	0			10
							4	4	190	9							
05	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	264	1	4531	3	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	254	1	4920	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	224	1	4235	3	Y	136	136	0			11
							7	4	150	9							
*08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	219	1	4136	3	Y	135	134	0			12
							7	4	149	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					12

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	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	308	1	5471	3	Y	240	241	0			7
							4	4	264	9							
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	311	1	5350	3	Y	224	224	0			7
							9	4	246	9							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	255	1	4981	3	Y	208	207	0			8
							9	4	229	9							
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	3	Y	222	222	0			8
							9	4	244	9							
08	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	256	1	4817	3	Y	191	191	0			8
							7	4	210	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					8

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	18000	X	17446	-0-	-554	-0-	896	1	15856	3	Y	621	621	0			2
							11	4	683	9							
05	18600	X	17546	-0-	-1054	-0-	929	1	15912	3	Y	616	617	0			1
							27	4	678	9							
06	18000	X	16967	-0-	-1033	-0-	798	1	15520	3	Y	566	566	0			1
							26	4	623	9							
07	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	832	1	15758	3	Y	525	525	0			1
							30	4	578	9							
*08	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	822	1	15488	3	Y	541	538	0			4
							26	4	595	9							
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					4

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	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	406	1	7176	3	Y	418	419	0			2
							5	4	460	9							
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	438	1	7525	3	Y	435	435	0			2
							12	4	479	9							
06	8010	X	7561	-0-	-449	-0-	346	1	6753	3	Y	409	408	0			3
							12	4	450	9							
07	8835	X	7343	-0-	-1492	-0-	346	1	6543	3	Y	403	403	0			3
							11	4	443	9							
08	8835	X	7447	-0-	-1388	-0-	352	1	6637	3	Y	407	404	0			6
							10	4	448	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					6

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	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	330	1	5851	3	Y	228	228	0			1
							4	4	251	9							
05	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	324	1	5551	3	Y	257	258	0			-0-
							8	4	283	9							
06	6630	X	5950	-0-	-680	-0-	279	1	5412	3	Y	227	227	0			-0-
							9	4	250	9							
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	274	1	5197	3	Y	192	192	0			-0-
							9	4	211	9							
*08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	413	1	7790	3	Y	281	279	0			2
							14	4	309	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					2

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	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1	11778	3	Y	640	640	0			2
							11	4	704	9							
05	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	699	1	12009	3	Y	646	647	0			1
							20	4	711	9							
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	605	1	11739	3	Y	578	578	0			1
							21	4	636	9							
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	626	1	11846	3	Y	551	550	0			2
							23	4	606	9							
*08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	633	1	11952	3	Y	538	536	0			4
							21	4	592	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					4

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	7590	X	7235	-0-	-355	-0-	355	1	6286	3	Y	535	534	0			3
							5	4	589	9							
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	376	1	6442	3	Y	442	444	0			1
							12	4	486	9							
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	470	1	9137	3	Y	522	520	0			3
							16	4	574	9							
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	434	1	8227	3	Y	359	361	0			1
							16	4	395	9							
*08	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	439	1	8272	3	Y	402	399	0			4
							15	4	442	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					4

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	11940	X	11804	-0-	-136	-0-	603	1	10692	3	Y	455	454	0			2
							8	4	501	9							
05	12338	X	11945	-0-	-393	-0-	626	1	10738	3	Y	512	511	0			3
							18	4	563	9							
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	572	1	11119	3	Y	519	518	0			4
							20	4	571	9							
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	549	1	10387	3	Y	501	501	0			4
							19	4	551	9							
*08	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	552	1	10404	3	Y	481	478	0			7
							19	4	529	9							
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					7

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	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	378	1	6694	3	Y	316	316	0			1
							5	4	348	9							
05	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	381	1	6566	3	Y	288	288	0			1
							11	4	317	9							
06	7170	X	6970	-0-	-200	-0-	326	1	6335	3	Y	270	271	0			-0-
							12	4	297	9							
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	336	1	6362	3	Y	289	289	0			-0-
							11	4	318	9							
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	339	1	6396	3	Y	280	277	0			3
							11	4	308	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					3

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	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	596	1	10555	3	Y	371	371	0			-0-
							9	4	408	9							
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	636	1	10911	3	Y	378	378	0			-0-
							18	4	416	9							
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	547	1	10624	3	Y	399	398	0			1
							19	4	439	9							
07	11966	X	11583	-0-	-383	-0-	560	1	10595	3	Y	370	370	0			1
							21	4	407	9							
08	11966	X	11411	-0-	-555	-0-	555	1	10450	3	Y	352	350	0			3
							19	4	387	9							
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					3

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	13080	X	12944	-0-	-136	-0-	1711	1	10513	3	Y	647	646	0			4
							8	4	712	9							
05	13516	X	12805	-0-	-711	-0-	2134	1	10156	3	Y	454	457	0			1
							16	4	499	9							
06	13080	X	12264	-0-	-816	-0-	1605	1	9994	3	Y	588	585	0			4
							18	4	647	9							
07	12214	X	4240	-0-	-7974	-0-	455	1	3544	3	Y	214	218	0			-0-
							6	4	235	9							
08	12214	X	4	-0-	-12210	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10740	X	10584	-0-	-156	-0-	1395	1	8559	3	Y	566	565	0			4
							7	4	623	9							
05	11098	X	10685	-0-	-413	-0-	1742	1	8293	3	Y	578	579	0			3
							14	4	636	9							
06	10740	X	10172	-0-	-568	-0-	1332	1	8303	3	Y	475	475	0			3
							14	4	523	9							
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1233	1	9624	3	Y	523	521	0			5
							19	4	575	9							
*08	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	1399	1	11257	3	Y	563	560	0			8
							20	4	619	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					8

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	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	417	1	2575	3	Y	122	123	0			7
							1	4	134	9							
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	556	1	2647	3	Y	131	132	0			6
							4	4	144	9							
06	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	394	1	2443	3	Y	114	114	0			6
							4	4	125	9							
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	347	1	2715	3	Y	141	140	0			7
							5	4	155	9							
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	399	1	3215	3	Y	176	174	0			9
							5	4	194	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	125	1	2211	3	Y	103	103	0			10
							1	4	113	9							
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	3	Y	103	102	0			11
							4	4	113	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	82	81	0			12
							4	4	90	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	3	Y	95	95	0			12
							4	4	105	9							
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2340	3	Y	101	99	0			14
							4	4	111	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					14

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	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	486	1	8599	3	Y	478	479	0			4
							6	4	526	9							
05	9672	X	9435	-0-	-237	-0-	501	1	8586	3	Y	304	307	0			1
							14	4	334	9							
06	9360	X	9104	-0-	-256	-0-	434	1	8438	3	Y	197	197	0			1
							15	4	217	9							
07	9114	X	9050	-0-	-64	-0-	430	1	8112	3	Y	447	443	0			5
							16	4	492	9							
08	9114	X	9066	-0-	-48	-0-	429	1	8098	3	Y	476	473	0			8
							15	4	524	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					8

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	11400	X	10868	-0-	-532	-0-	552	1	9762	3	Y	497	496	0			2
							7	4	547	9							
05	11780	X	11339	-0-	-441	-0-	596	1	10224	3	Y	457	458	0			1
							16	4	503	9							
06	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	448	1	8695	3	Y	434	434	0			1
							15	4	477	9							
07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	497	1	9392	3	Y	381	382	0			-0-
							19	4	419	9							
*08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	485	1	9131	3	Y	405	401	0			4
							16	4	446	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					4

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	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	584	1	3584	3	Y	194	194	0			6
							4	4	213	9							
05	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	746	1	3551	3	Y	195	195	0			6
							7	4	215	9							
06	4680	X	4291	-0-	-389	-0-	564	1	3519	3	Y	183	182	0			7
							7	4	201	9							
07	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	434	1	3386	3	Y	200	199	0			8
							6	4	220	9							
08	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	445	1	3574	3	Y	214	213	0			9
							6	4	235	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					9

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	9930	X	9511	-0-	-419	-0-	1261	1	7753	3	Y	447	446	0			1
							5	4	492	9							
05	10261	X	9602	-0-	-659	-0-	1577	1	7504	3	Y	462	462	0			1
							13	4	508	9							
06	9840	X	9275	-0-	-565	-0-	1215	1	7558	3	Y	444	443	0			2
							14	4	488	9							
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1015	1	7909	3	Y	501	500	0			3
							15	4	551	9							
*08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1005	1	8082	3	Y	474	472	0			5
							15	4	521	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					5

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	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	361	1	6409	3	Y	244	245	0			7
							5	4	268	9							
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	382	1	6551	3	Y	260	261	0			6
							11	4	286	9							
06	7020	X	6745	-0-	-275	-0-	319	1	6199	3	Y	196	195	0			7
							11	4	216	9							
07	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	323	1	6111	3	Y	196	196	0			7
							11	4	216	9							
*08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	326	1	6137	3	Y	206	205	0			8
							11	4	227	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					8

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	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	224	1	3946	3	Y	632	632	0			1
							4	4	695	9							
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	Y	758	757	0			2
							7	4	834	9							
06	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	206	1	3998	3	Y	839	838	0			3
							7	4	923	9							
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	230	1	4343	3	Y	666	667	0			2
							7	4	733	9							
08	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	225	1	4247	3	Y	655	651	0			6
							7	4	721	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					6

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	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	485	1	4665	3	Y	309	310	0			2
							4	4	340	9							
05	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	493	1	4751	3	Y	365	365	0			2
							8	4	402	9							
06	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	414	1	4359	3	Y	348	348	0			2
							8	4	383	9							
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	464	1	4656	3	Y	369	369	0			2
							8	4	406	9							
*08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	448	1	5167	3	Y	311	311	0			2
							10	4	342	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					2

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	223	1	3944	3	Y	255	256	0			7
							2	4	281	9							
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	238	1	4077	3	Y	284	286	0			5
							6	4	312	9							
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	194	1	3787	3	Y	260	262	0			3
							6	4	286	9							
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	195	1	3715	3	Y	266	266	0			3
							7	4	293	9							
08	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	191	1	3611	3	Y	264	265	0			2
							6	4	290	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					2

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	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4524	3	Y	418	417	0			1
							4	4	460	9							
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	300	1	5144	3	Y	474	473	0			2
							8	4	521	9							
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	271	1	5259	3	Y	392	393	0			1
							10	4	431	9							
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	297	1	5626	3	Y	423	423	0			1
							10	4	465	9							
*08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	285	1	5381	3	Y	402	399	0			4
							8	4	442	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					4

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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	3	Y	213	214	0			10
							5	4	234	9							
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	344	1	5916	3	Y	194	194	0			10
							11	4	213	9							
06	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	291	1	5641	3	Y	192	191	0			11
							11	4	211	9							
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	299	1	5640	3	Y	207	207	0			11
							11	4	228	9							
08	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	291	1	5478	3	Y	180	180	0			11
							11	4	198	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					11

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	5970	X	5699	-0-	-271	-0-	295	1	5216	3	Y	167	167	0			2
							4	4	184	9							
05	6169	X	5927	-0-	-242	-0-	315	1	5402	3	Y	183	182	0			3
							9	4	201	9							
06	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	267	1	5185	3	Y	172	172	0			3
							9	4	189	9							
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	277	1	5234	3	Y	172	171	0			4
							9	4	189	9							
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	287	1	5397	3	Y	151	150	0			5
							9	4	166	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					5

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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	288	1	2768	3	Y	383	382	0			6
							1	4	421	9							
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	2599	3	Y	364	365	0			5
							4	4	400	9							
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	226	1	2388	3	Y	321	323	0			3
							4	4	353	9							
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	244	1	2454	3	Y	327	327	0			3
							4	4	360	9							
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	198	1	2298	3	Y	333	332	0			4
							3	4	366	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	460	1	4428	3	Y	358	357	0			3
							4	4	394	9							
05	6076	X	5234	-0-	-842	-0-	454	1	4379	3	Y	358	359	0			2
							7	4	394	9							
06	5880	X	5131	-0-	-749	-0-	411	1	4332	3	Y	345	344	0			3
							8	4	380	9							
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	473	1	4723	3	Y	353	354	0			2
							9	4	388	9							
*08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	399	1	4632	3	Y	333	331	0			4
							7	4	366	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					4

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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	699	1	6720	3	Y	481	481	0			3
							6	4	529	9							
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	684	1	6579	3	Y	484	486	0			1
							11	4	532	9							
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	586	1	6163	3	Y	415	415	0			1
							12	4	457	9							
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	654	1	6550	3	Y	456	456	0			1
							13	4	502	9							
*08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	593	1	6844	3	Y	386	385	0			2
							13	4	425	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					2

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	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	537	1	9484	3	Y	455	456	0			1
							7	4	501	9							
05	10509	X	10011	-0-	-498	-0-	523	1	8982	3	Y	446	447	0			-0-
							15	4	491	9							
06	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	443	1	8600	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	388	388	0			1
							17	4	427	9							
*08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	448	1	8462	3	Y	425	422	0			4
							16	4	468	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					4

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	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	619	1	10957	3	Y	965	952	0			13
							9	4	1062	9							
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1	13056	3	Y	983	984	0			12
							21	4	1081	9							
06	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	674	1	13079	3	Y	850	851	0			11
							23	4	935	9							
07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	701	1	13260	3	Y	881	880	0			12
							25	4	969	9							
*08	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	698	1	13145	3	Y	861	856	0			17
							23	4	947	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					17

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	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	632	1	11179	3	Y	496	496	0			5
							10	4	546	9							
05	9951	X	9678	-0-	-273	-0-	509	1	8725	3	Y	391	391	0			5
							14	4	430	9							
06	9630	X	9030	-0-	-600	-0-	421	1	8195	3	Y	364	364	0			5
							14	4	400	9							
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	465	1	8786	3	Y	363	364	0			4
							17	4	399	9							
*08	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	440	1	8318	3	Y	350	347	0			7
							15	4	385	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					7

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	4900	3	Y	124	125	0			6
							4	4	136	9							
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1	6346	3	Y	401	399	0			8
							11	4	441	9							
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	416	1	8109	3	Y	525	524	0			9
							14	4	578	9							
07	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	8384	3	Y	586	585	0			10
							17	4	645	9							
*08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	440	1	8314	3	Y	535	533	0			12
							15	4	589	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					12

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	10080	X	4628	-0-	-5452	-0-	224	1	3969	3	N	392	397	0			-0-
							4	4	431	9							
05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		10183	-0-	10183	10183	471	1	8897	3	N	727	716	0			11
							15	4	800	9							
08	T. A.		8898	-0-	8898	19081	419	1	7926	3	N	491	491	0			11
							13	4	540	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19081					N	NO RPT					11

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	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	580	1	10290	3	N	937	934	0			10
							8	4	1031	9							
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	816	1	14032	3	N	1015	1015	0			10
							22	4	1117	9							
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	600	1	11653	3	N	754	756	0			8
							21	4	829	9							
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	579	1	10949	3	N	790	790	0			8
							21	4	869	9							
08	14508	X	10097	-0-	-4411	-0-	468	1	8833	3	N	709	705	0			12
							16	4	780	9							
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					12

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	N	156	157	0			5
							172	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	N	141	141	0			5
							1	4	155	9							
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	3	N	273	272	0			6
							2	4	300	9							
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	3	N	272	272	0			6
							2	4	299	9							
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	281	280	0			7
							1	4	309	9							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					7

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	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	424	1	7491	3	Y	236	234	0			4
							5	4	260	9							
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	3	Y	38	41	0			1
							2	4	42	9							
06	960	X	197	-0-	-763	-0-	8	1	183	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	118	116	0			3
							1	4	130	9							
*08	341	X	187	-0-	-154	-0-	8	1	145	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	523	1	9244	3	Y	248	248	0			8
							7	4	273	9							
05	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	499	1	8562	3	Y	310	310	0			8
							14	4	341	9							
06	9780	X	3554	-0-	-6226	-0-	165	1	3184	3	Y	181	182	0			7
							6	4	199	9							
07	8680	X	1792	-0-	-6888	-0-	84	1	1599	3	Y	97	97	0			7
							2	4	107	9							
08	8680	X	2081	-0-	-6599	-0-	99	1	1852	3	Y	115	113	0			9
							3	4	127	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	550	1	9723	3	N	762	764	0			4
							6	4	838	9							
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	604	1	10354	3	N	853	853	0			4
							18	4	938	9							
06	12150	X	11468	-0-	-682	-0-	518	1	10082	3	N	773	772	0			5
							18	4	850	9							
07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	540	1	10228	3	N	799	799	0			5
							20	4	879	9							
*08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	528	1	9955	3	N	791	786	0			10
							18	4	870	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					10

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2	2	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.		421	-0-	421	421	17	1	329	3	N	67	66	0			1
							1	4	74	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	421					N	NO RPT					1

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	6630	X	6365	-0-	-265	-0-	307	1	5431	3	N	566	566	0			2
							4	4	623	9							
05	6634	X	6018	-0-	-616	-0-	295	1	5064	3	N	591	591	0			2
							9	4	650	9							
06	6780	X	5415	-0-	-1365	-0-	236	1	4602	3	N	517	517	0			2
							8	4	569	9							
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	233	1	4435	3	N	471	471	0			2
							8	4	518	9							
08	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	242	1	4533	3	N	400	397	0			5
							7	4	440	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					5

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	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	380	1	6711	3	N	778	778	0			6
							5	4	856	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	384	1	6594	3	N	560	562	0			4
							12	4	616	9							
06	7350	X	7185	-0-	-165	-0-	312	1	6071	3	N	719	716	0			7
							11	4	791	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	302	1	5720	3	N	720	721	0			6
							10	4	792	9							
*08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	305	1	5749	3	N	649	646	0			9
							10	4	714	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					9

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	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	460	1	8157	3	Y	922	920	0			5
							6	4	1014	9							
05	9455	X	9406	-0-	-49	-0-	472	1	8073	3	Y	771	774	0			2
							13	4	848	9							
06	9150	X	8797	-0-	-353	-0-	390	1	7577	3	Y	743	742	0			3
							13	4	817	9							
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	430	1	8098	3	Y	875	873	0			5
							16	4	963	9							
*08	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	392	1	7391	3	Y	769	766	0			8
							13	4	846	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7394	-0-	-106	-0-	369	1	6545	3	Y	432	433	0			-0-
							5	4	475	9							
05	7750	X	7279	-0-	-471	-0-	375	1	6422	3	Y	428	428	0			-0-
							11	4	471	9							
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	315	1	6148	3	Y	389	389	0			-0-
							12	4	428	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6505	3	Y	426	426	0			-0-
							11	4	469	9							
*08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	336	1	6351	3	Y	410	407	0			3
							11	4	451	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					3

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	7650	X	7570	-0-	-80	-0-	382	1	6785	3	Y	362	362	0			1
							5	4	398	9							
05	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	409	1	7011	3	Y	390	390	0			1
							12	4	429	9							
06	7650	X	7533	-0-	-117	-0-	350	1	6812	3	Y	326	326	0			1
							12	4	359	9							
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	381	1	7207	3	Y	348	348	0			1
							14	4	383	9							
*08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	372	1	7012	3	Y	337	334	0			4
							13	4	371	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					4

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	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	345	1	6110	3	Y	311	311	0			-0-
							4	4	342	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6321	3	Y	344	344	0			-0-
							11	4	378	9							
06	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	306	1	5958	3	Y	287	287	0			-0-
							11	4	316	9							
07	6448	X	5080	-0-	-1368	-0-	241	1	4583	3	Y	225	225	0			-0-
							8	4	248	9							
08	6448	X	5364	-0-	-1084	-0-	257	1	4847	3	Y	230	229	0			1
							7	4	253	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					1

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	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	315	1	5604	3	Y	813	812	0			3
							4	4	894	9							
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	326	1	5622	3	Y	815	816	0			2
							9	4	897	9							
06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	254	1	4917	3	Y	694	694	0			2
							10	4	763	9							
07	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	248	1	4690	3	Y	741	740	0			3
							8	4	815	9							
08	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	237	1	4452	3	Y	718	714	0			7
							8	4	790	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					7

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	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242	1	4259	3	Y	378	378	0			1
							4	4	416	9							
05	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	207	1	3554	3	Y	326	327	0			-0-
							5	4	359	9							
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	384	383	0			1
							7	4	422	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	213	1	4055	3	Y	370	370	0			1
							7	4	407	9							
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	211	1	3988	3	Y	413	409	0			5
							7	4	454	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					5

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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	214	1	3779	3	Y	461	460	0			2
							2	4	507	9							
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	3	Y	457	458	0			1
							7	4	503	9							
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	190	1	3697	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	204	1	3849	3	Y	438	436	0			4
							7	4	482	9							
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	198	1	3736	3	Y	425	422	0			7
							6	4	468	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					7

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	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	251	1	4468	3	N	530	528	0			3
							4	4	583	9							
05	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	280	1	4791	3	N	577	578	0			2
							7	4	635	9							
06	5700	X	5341	-0-	-359	-0-	232	1	4507	3	N	540	541	0			1
							8	4	594	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4890	3	N	556	556	0			1
							8	4	612	9							
*08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	3	N	531	526	0			6
							7	4	584	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					6

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	9780	X	9350	-0-	-430	-0-	477	1	8450	3	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
05	10106	X	9805	-0-	-301	-0-	514	1	8834	3	Y	403	402	0			1
							14	4	443	9							
06	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	409	1	7939	3	Y	344	344	0			1
							14	4	378	9							
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	450	1	8491	3	Y	353	354	0			-0-
							17	4	388	9							
08	9052	X	8965	-0-	-87	-0-	431	1	8114	3	Y	368	366	0			2
							15	4	405	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					2

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	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	99	1	1736	3	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2126	3	Y	149	148	0			11
							4	4	164	9							
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	3	Y	116	115	0			13
							4	4	128	9							
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	3	Y	114	114	0			13
							3	4	125	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					13

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	15840	X	14956	-0-	-884	-0-	739	1	13074	3	Y	1030	1030	0			6
							10	4	1133	9							
05	16368	X	14688	-0-	-1680	-0-	743	1	12744	3	Y	1074	1074	0			6
							20	4	1181	9							
06	15840	X	14705	-0-	-1135	-0-	664	1	12899	3	Y	1018	1017	0			7
							22	4	1120	9							
07	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	671	1	12686	3	Y	1021	1021	0			7
							24	4	1123	9							
*08	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	675	1	12735	3	Y	1056	1050	0			13
							22	4	1162	9							
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	8340	X	7435	-0-	-905	-0-	382	1	6782	3	Y	242	243	0			10
							5	4	266	9							
05	8401	X	7427	-0-	-974	-0-	392	1	6714	3	Y	281	282	0			9
							12	4	309	9							
06	7890	X	6991	-0-	-899	-0-	327	1	6371	3	Y	255	255	0			9
							12	4	281	9							
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	339	1	6396	3	Y	264	265	0			8
							11	4	290	9							
08	6944	X	6733	-0-	-211	-0-	324	1	6115	3	Y	257	257	0			8
							11	4	283	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	1985	3	Y	174	175	0			7
							1	4	191	9							
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	185	185	0			7
							2	4	204	9							
06	2250	X	2166	-0-	-84	-0-	98	1	1890	3	Y	160	160	0			7
							2	4	176	9							
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2137	3	Y	186	187	0			6
							4	4	205	9							
*08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2288	3	Y	203	202	0			7
							4	4	223	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	10830	X	10192	-0-	-638	-0-	529	1	9336	3	Y	291	291	0			-0-
							7	4	320	9							
05	10757	X	10422	-0-	-335	-0-	554	1	9522	3	Y	301	301	0			-0-
							15	4	331	9							
06	10710	X	10416	-0-	-294	-0-	493	1	9589	3	Y	287	287	0			-0-
							18	4	316	9							
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	478	1	9046	3	Y	280	280	0			-0-
							17	4	308	9							
08	9827	X	9531	-0-	-296	-0-	465	1	8746	3	Y	276	274	0			2
							16	4	304	9							
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					2

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
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 #: 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
04	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	134	1	2356	3	Y	170	169	0			5
							1	4	187	9							
05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	138	1	2347	3	Y	171	170	0			6
							4	4	188	9							
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	166	167	0			5
							4	4	183	9							
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
*08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2697	3	Y	195	195	0			5
							4	4	215	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	663	1	11747	3	Y	526	525	0			2
							10	4	579	9							
05	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	688	1	11792	3	Y	497	498	0			1
							20	4	547	9							
06	12870	X	12284	-0-	-586	-0-	579	1	11254	3	Y	392	393	0			-0-
							20	4	431	9							
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	594	1	11250	3	Y	440	438	0			2
							21	4	484	9							
*08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	589	1	11108	3	Y	428	426	0			4
							19	4	471	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	3733	-0-	-4787	-0-	192	1	3409	3	Y	117	115	0			3
							3	4	129	9							
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	519	1	8907	3	Y	417	414	0			6
							14	4	459	9							
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	473	1	9177	3	Y	479	476	0			9
							16	4	527	9							
07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	552	1	10431	3	Y	665	662	0			12
							20	4	732	9							
*08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	548	1	10357	3	Y	558	556	0			14
							19	4	614	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	504	1	8914	3	Y	493	491	0			4
							7	4	542	9							
05	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	524	1	9003	3	Y	505	505	0			4
							15	4	556	9							
06	10110	X	9613	-0-	-497	-0-	446	1	8678	3	Y	431	432	0			3
							15	4	474	9							
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	457	1	8655	3	Y	387	388	0			2
							17	4	426	9							
*08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	457	1	8605	3	Y	373	369	0			6
							16	4	410	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	16965	-0-	-555	-0-	876	1	15511	3	Y	515	515	0			3
							11	4	567	9							
05	18104	X	17173	-0-	-931	-0-	911	1	15652	3	Y	531	531	0			3
							26	4	584	9							
06	17520	X	16427	-0-	-1093	-0-	777	1	15105	3	Y	472	472	0			3
							26	4	519	9							
07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	808	1	15287	3	Y	423	424	0			2
							28	4	465	9							
*08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	813	1	15346	3	Y	484	481	0			5
							26	4	532	9							
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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 #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	41	1	720	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	44	1	739	3	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	27	1	520	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	36	1	677	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
08	868	N	539	-0-	-329	-0-	26	1	487	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	410	1	7281	3	Y	455	453	0			5
							6	4	501	9							
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	390	1	6698	3	Y	461	462	0			4
							12	4	507	9							
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	314	1	6093	3	Y	382	383	0			3
							11	4	420	9							
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	332	1	6288	3	Y	397	397	0			3
							13	4	437	9							
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	439	436	0			6
							12	4	483	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1841	-0-	-679	-0-	89	1	1593	3	Y	144	143	0			11
							1	4	158	9							
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	157	157	0			11
							2	4	173	9							
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	82	1	1616	3	Y	124	123	0			12
							2	4	136	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	3	Y	131	130	0			13
							2	4	144	9							
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	132	130	0			15
							3	4	145	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	329	1	5805	3	Y	324	324	0			2
							5	4	356	9							
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	347	1	5961	3	Y	467	466	0			3
							10	4	514	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5287	3	Y	392	393	0			2
							10	4	431	9							
07	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	260	1	4893	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	252	1	4761	3	Y	412	410	0			4
							8	4	453	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1849	-0-	-1871	-0-	95	1	1676	3	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	139	1	2402	3	Y	177	175	0			3
							4	4	195	9							
06	3720	X	2533	-0-	-1187	-0-	114	1	2188	3	Y	206	205	0			4
							4	4	227	9							
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	3	Y	255	256	0			3
							4	4	281	9							
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	3	Y	199	200	0			2
							4	4	219	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	351	1	6208	3	Y	598	598	0			1
							5	4	658	9							
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	395	1	6778	3	Y	622	623	0			-0-
							12	4	684	9							
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	300	1	5827	3	Y	517	516	0			1
							11	4	569	9							
07	7099	X	5839	-0-	-1260	-0-	267	1	5053	3	Y	464	464	0			1
							9	4	510	9							
08	7099	X	5440	-0-	-1659	-0-	250	1	4722	3	Y	419	416	0			4
							7	4	461	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	149	1	2622	3	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	146	1	2481	3	Y	141	140	0			6
							4	4	155	9							
06	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	121	1	2350	3	Y	136	135	0			7
							4	4	150	9							
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	115	1	2205	3	Y	121	121	0			7
							4	4	133	9							
08	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	117	1	2202	3	Y	115	114	0			8
							3	4	127	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	299	1	5310	3	Y	294	295	0			2
							4	4	323	9							
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	321	1	5511	3	Y	382	381	0			3
							9	4	420	9							
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	3	Y	426	424	0			5
							10	4	469	9							
07	5859	X	5644	-0-	-215	-0-	260	1	4893	3	Y	438	438	0			5
							9	4	482	9							
*08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	278	1	5248	3	Y	478	475	0			8
							11	4	526	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	415	1	7327	3	Y	947	947	0			3
							5	4	1042	9							
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	434	1	7456	3	Y	977	979	0			1
							12	4	1075	9							
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	354	1	6888	3	Y	813	814	0			-0-
							12	4	894	9							
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	367	1	6952	3	Y	801	800	0			1
							12	4	881	9							
*08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	364	1	6857	3	Y	841	836	0			6
							13	4	925	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	572	1	10148	3	Y	550	550	0			4
							8	4	605	9							
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9073	3	Y	443	445	0			2
							15	4	487	9							
06	8550	X	5077	-0-	-3473	-0-	222	1	4300	3	Y	498	498	0			2
							7	4	548	9							
07	11749	X	5121	-0-	-6628	-0-	228	1	4316	3	Y	518	518	0			2
							7	4	570	9							
08	11749	X	5102	-0-	-6647	-0-	230	1	4331	3	Y	485	482	0			5
							7	4	534	9							
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	190	1	3361	3	Y	110	110	0			3
							3	4	121	9							
05	4867	X	2567	-0-	-2300	-0-	138	1	2360	3	Y	59	59	0			3
							4	4	65	9							
06	4050	X	2725	-0-	-1325	-0-	128	1	2507	3	Y	78	77	0			4
							4	4	86	9							
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	173	1	3242	3	Y	97	96	0			5
							6	4	107	9							
*08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	178	1	3363	3	Y	127	125	0			7
							6	4	140	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	207	1	3666	3	Y	399	396	0			6
							3	4	439	9							
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	416	1	7149	3	Y	551	549	0			8
							12	4	606	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	291	1	5650	3	Y	338	340	0			6
							10	4	372	9							
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	220	1	4158	3	Y	300	301	0			5
							7	4	330	9							
08	7502	X	4733	-0-	-2769	-0-	221	1	4158	3	Y	315	313	0			7
							7	4	347	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5350	-0-	-110	-0-	318	1	4503	3	Y	479	479	0			7
							2	4	527	9							
05	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	322	1	4428	3	Y	567	566	0			8
							6	4	624	9							
06	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	289	1	4372	3	Y	508	508	0			8
							8	4	559	9							
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	297	1	4387	3	Y	460	461	0			7
							8	4	506	9							
*08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	290	1	4297	3	Y	355	355	0			7
							7	4	391	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	380	1	5366	3	Y	467	467	0			4
							4	4	514	9							
05	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	388	1	5345	3	Y	387	389	0			2
							9	4	426	9							
06	6210	X	6143	-0-	-67	-0-	352	1	5376	3	Y	369	370	0			1
							9	4	406	9							
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	3	Y	358	359	0			-0-
							9	4	394	9							
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	383	1	5661	3	Y	382	379	0			3
							9	4	420	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5427	-0-	-273	-0-	325	1	4622	3	Y	434	434	0			1
							3	4	477	9							
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	328	1	4505	3	Y	537	536	0			2
							7	4	591	9							
06	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	275	1	4208	3	Y	483	482	0			3
							6	4	531	9							
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	282	1	4161	3	Y	494	494	0			3
							7	4	543	9							
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	287	1	4235	3	Y	488	485	0			6
							7	4	537	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	440	1	6243	3	Y	433	433	0			6
							5	4	476	9							
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	477	1	6554	3	Y	466	466	0			6
							12	4	513	9							
06	7260	X	7041	-0-	-219	-0-	405	1	6162	3	Y	420	421	0			5
							12	4	462	9							
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	408	1	6020	3	Y	456	456	0			5
							11	4	502	9							
*08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	435	1	6428	3	Y	467	462	0			10
							12	4	514	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6944	-0-	-946	-0-	355	1	6281	3	Y	275	275	0			3
							5	4	303	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	451	1	7750	3	Y	440	438	0			5
							13	4	484	9							
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	382	1	7403	3	Y	346	346	0			5
							13	4	381	9							
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	431	1	8157	3	Y	413	412	0			6
							17	4	454	9							
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	424	1	7995	3	Y	383	380	0			9
							15	4	421	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	484	1	6856	3	Y	720	720	0			5
							6	4	792	9							
05	8308	X	8175	-0-	-133	-0-	496	1	6823	3	Y	767	766	0			6
							12	4	844	9							
06	8040	X	7314	-0-	-726	-0-	406	1	6171	3	Y	660	660	0			6
							11	4	726	9							
07	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	427	1	6316	3	Y	699	697	0			8
							13	4	769	9							
08	8153	X	7152	-0-	-1001	-0-	405	1	5993	3	Y	675	671	0			12
							11	4	743	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	4301	-0-	-4159	-0-	217	1	3858	3	Y	202	199	0			3
							4	4	222	9							
05	8742	X	7396	-0-	-1346	-0-	384	1	6585	3	Y	378	376	0			5
							11	4	416	9							
06	8460	X	7678	-0-	-782	-0-	354	1	6882	3	Y	391	392	0			4
							12	4	430	9							
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	378	1	7126	3	Y	442	440	0			6
							14	4	486	9							
*08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	366	1	6892	3	Y	426	424	0			8
							13	4	469	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6577	-0-	-623	-0-	393	1	5573	3	Y	552	551	0			3
							4	4	607	9							
05	7440	X	7297	-0-	-143	-0-	455	1	6274	3	Y	507	508	0			2
							10	4	558	9							
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	435	1	6608	3	Y	491	491	0			2
							12	4	540	9							
07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	440	1	6516	3	Y	502	502	0			2
							13	4	552	9							
*08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	446	1	6606	3	Y	564	560	0			6
							12	4	620	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	368	1	5223	3	Y	554	553	0			1
							4	4	609	9							
05	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	349	1	4812	3	Y	447	448	0			-0-
							7	4	492	9							
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	320	1	4852	3	Y	426	426	0			-0-
							9	4	469	9							
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	3	Y	519	517	0			2
							8	4	571	9							
*08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	338	1	4997	3	Y	539	536	0			5
							8	4	593	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	505	1	8932	3	Y	342	343	0			5
							7	4	376	9							
05	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	411	1	7054	3	Y	278	279	0			4
							12	4	306	9							
06	7650	X	7163	-0-	-487	-0-	337	1	6550	3	Y	240	241	0			3
							12	4	264	9							
07	7006	X	6963	-0-	-43	-0-	339	1	6387	3	Y	205	205	0			3
							11	4	226	9							
08	7006	X	6914	-0-	-92	-0-	336	1	6339	3	Y	207	206	0			4
							11	4	228	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	448	1	7933	3	Y	363	364	0			4
							5	4	399	9							
05	8773	X	7890	-0-	-883	-0-	409	1	7019	3	Y	409	409	0			4
							12	4	450	9							
06	8490	X	7234	-0-	-1256	-0-	334	1	6469	3	Y	381	381	0			4
							12	4	419	9							
07	7781	X	7071	-0-	-710	-0-	333	1	6305	3	Y	384	384	0			4
							11	4	422	9							
08	7781	X	7070	-0-	-711	-0-	333	1	6297	3	Y	390	388	0			6
							11	4	429	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	3017	3	Y	1292	1292	0			2
							1	4	1421	9							
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	403	1	4976	3	Y	1439	1440	0			1
							8	4	1583	9							
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	487	1	6757	3	Y	1080	1081	0			-0-
							12	4	1188	9							
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	509	1	6830	3	Y	1228	1224	0			4
							13	4	1351	9							
*08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	504	1	6676	3	Y	1172	1166	0			10
							13	4	1289	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	482	1	4760	3	Y	477	477	0			1
							4	4	525	9							
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	487	1	4837	3	Y	490	490	0			1
							7	4	539	9							
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	439	1	4782	3	Y	444	443	0			2
							8	4	488	9							
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	414	1	4601	3	Y	412	413	0			1
							8	4	453	9							
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	463	1	4763	3	Y	434	431	0			4
							7	4	477	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	925	1	9108	3	Y	1172	1171	0			5
							7	4	1289	9							
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	916	1	9094	3	Y	1281	1280	0			6
							15	4	1409	9							
06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	840	1	9166	3	Y	1403	1400	0			9
							16	4	1543	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	792	1	8794	3	Y	1187	1190	0			6
							17	4	1306	9							
*08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	850	1	8739	3	Y	1111	1105	0			12
							16	4	1222	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	3545	3	Y	609	607	0			9
							1	4	670	9							
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	356	1	3534	3	Y	502	504	0			7
							6	4	552	9							
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	422	1	4610	3	Y	456	456	0			7
							8	4	502	9							
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	342	1	3806	3	Y	259	263	0			3
							7	4	285	9							
08	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	275	1	2840	3	Y	376	371	0			8
							4	4	414	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	540	1	5307	3	Y	915	915	0			3
							4	4	1007	9							
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	538	1	5356	3	Y	945	947	0			1
							9	4	1040	9							
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	475	1	5174	3	Y	855	855	0			1
							10	4	941	9							
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	466	1	5198	3	Y	867	867	0			1
							9	4	954	9							
*08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	526	1	5434	3	Y	979	971	0			9
							10	4	1077	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	448	1	5456	3	Y	824	824	0			2
							4	4	906	9							
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	509	1	6302	3	Y	994	993	0			3
							12	4	1093	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	3	Y	860	861	0			2
							10	4	946	9							
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	438	1	5880	3	Y	804	804	0			2
							11	4	884	9							
*08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	423	1	5602	3	Y	746	741	0			7
							9	4	821	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	574	1	6995	3	Y	1280	1281	0			2
							6	4	1408	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	594	1	7362	3	Y	1349	1349	0			2
							12	4	1484	9							
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	519	1	7166	3	Y	1196	1196	0			2
							12	4	1316	9							
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	541	1	7251	3	Y	1241	1239	0			4
							15	4	1365	9							
*08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	545	1	7223	3	Y	1300	1291	0			13
							13	4	1430	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	464	1	5672	3	Y	1173	1173	0			8
							5	4	1290	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	493	1	6086	3	Y	1282	1282	0			8
							8	4	1410	9							
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	438	1	6070	3	Y	1195	1195	0			8
							11	4	1315	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	434	1	5858	3	Y	1112	1111	0			9
							10	4	1223	9							
*08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	403	1	5343	3	Y	1041	1036	0			14
							9	4	1145	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

04	12570	X	12302	-0-	-268	-0-	624	1	11056	3	Y	557	557	0			1
							9	4	613	9							
05	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	648	1	11111	3	Y	598	597	0			2
							19	4	658	9							
06	12570	X	11459	-0-	-1111	-0-	532	1	10339	3	Y	517	517	0			2
							19	4	569	9							
07	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	552	1	10468	3	Y	553	553	0			2
							20	4	608	9							
08	11594	X	11382	-0-	-212	-0-	542	1	10218	3	Y	549	547	0			4
							18	4	604	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

04	6840	X	6799	-0-	-41	-0-	346	1	6118	3	Y	301	301	0			5
							4	4	331	9							
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	355	1	6102	3	Y	307	308	0			4
							10	4	338	9							
06	6840	X	6638	-0-	-202	-0-	311	1	6040	3	Y	251	251	0			4
							11	4	276	9							
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	294	294	0			4
							11	4	323	9							
*08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	344	1	6506	3	Y	296	295	0			5
							11	4	326	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

04	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	402	1	7117	3	Y	713	713	0			1
						5	4	784	9							
05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	418	1	7172	3	Y	730	730	0			1
						12	4	803	9							
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	359	1	6991	3	Y	652	651	0			2
						13	4	717	9							
07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7243	3	Y	649	647	0			4
						14	4	714	9							
*08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	375	1	7080	3	Y	640	637	0			7
						13	4	704	9							
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

04	14760 X	12141	-0-	-2619	-0-	589	1	10435	3	Y	1008	1007	0			4
						8	4	1109	9							
05	15252 X	11329	-0-	-3923	-0-	568	1	9755	3	Y	901	904	0			1
						15	4	991	9							
06	13950 X	10806	-0-	-3144	-0-	484	1	9425	3	Y	801	801	0			1
						16	4	881	9							
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	503	1	9511	3	Y	795	795	0			1
						19	4	875	9							
*08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	569	1	10749	3	Y	755	750	0			6
						19	4	831	9							
09	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

04	17550 X	17528	-0-	-22	-0-	838	1	14844	3	Y	1668	1667	0			7
						11	4	1835	9							
05	18135 X	17825	-0-	-310	-0-	875	1	15033	3	Y	1722	1723	0			6
						23	4	1894	9							
06	17550 X	16742	-0-	-808	-0-	736	1	14323	3	Y	1507	1509	0			4
						25	4	1658	9							
07	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	774	1	14646	3	Y	1497	1497	0			4
						27	4	1647	9							
*08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	820	1	15474	3	Y	1535	1525	0			14
						26	4	1689	9							
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	575	1	10164	3	Y	945	949	0			-0-
							8	4	1040	9							
05	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	536	1	9205	3	Y	976	976	0			-0-
							15	4	1074	9							
06	10380	X	10329	-0-	-51	-0-	460	1	8918	3	Y	850	850	0			-0-
							16	4	935	9							
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	470	1	8883	3	Y	896	895	0			1
							17	4	986	9							
*08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	903	898	0			6
							16	4	993	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12468	-0-	-882	-0-	611	1	10833	3	Y	923	923	0			3
							9	4	1015	9							
05	13795	X	12456	-0-	-1339	-0-	628	1	10783	3	Y	934	936	0			1
							18	4	1027	9							
06	13260	X	11914	-0-	-1346	-0-	536	1	10433	3	Y	842	842	0			1
							19	4	926	9							
07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	569	1	10769	3	Y	841	840	0			2
							21	4	925	9							
*08	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	569	1	10752	3	Y	799	794	0			7
							19	4	879	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	780	1	13818	3	Y	2401	2367	0			34
							11	4	2641	9							
05	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	697	1	11966	3	Y	1914	1923	0			25
							20	4	2105	9							
06	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	597	1	11592	3	Y	1617	1619	0			23
							21	4	1779	9							
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	586	1	11083	3	Y	1306	1311	0			18
							21	4	1437	9							
*08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	586	1	11039	3	Y	1381	1371	0			28
							19	4	1519	9							
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	6671	-0-	-1969	-0-	318	1	5616	3	Y	666	666	0			1
							4	4	733	9							
05	8928	X	6769	-0-	-2159	-0-	327	1	5640	3	Y	721	721	0			1
							9	4	793	9							
06	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	306	1	5953	3	Y	705	703	0			3
							11	4	776	9							
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	365	1	6916	3	Y	791	790	0			4
							12	4	870	9							
*08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	352	1	6645	3	Y	686	684	0			6
							12	4	755	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	643	1	11374	3	Y	1531	1531	0			9
							10	4	1684	9							
05	13981	X	11943	-0-	-2038	-0-	574	1	9856	3	Y	1361	1364	0			6
							16	4	1497	9							
06	13530	X	4979	-0-	-8551	-0-	223	1	4335	3	Y	376	382	0			-0-
							7	4	414	9							
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	465	1	8798	3	Y	1300	1286	0			14
							17	4	1430	9							
*08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	566	1	10668	3	Y	1544	1531	0			27
							19	4	1698	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	10025	-0-	-175	-0-	467	1	8263	3	Y	1172	1168	0			8
							6	4	1289	9							
05	10540	X	9715	-0-	-825	-0-	479	1	8218	3	Y	913	918	0			3
							14	4	1004	9							
06	10200	X	8484	-0-	-1716	-0-	374	1	7265	3	Y	756	756	0			3
							13	4	832	9							
07	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	371	1	7010	3	Y	772	771	0			4
							12	4	849	9							
08	8680	X	7333	-0-	-1347	-0-	328	1	6200	3	Y	722	718	0			8
							11	4	794	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7885	-0-	-695	-0-	367	1	6480	3	Y	939	935	0			6
							5	4	1033	9							
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	469	1	8042	3	Y	1152	1150	0			8
							13	4	1267	9							
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	469	1	9095	3	Y	905	907	0			6
							16	4	996	9							
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	513	1	9714	3	Y	959	958	0			7
							19	4	1055	9							
*08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	380	1	7173	3	Y	781	778	0			10
							13	4	859	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	8528	-0-	-2512	-0-	410	1	7270	3	N	766	769	0			1
							5	4	843	9							
05	10509	X	8147	-0-	-2362	-0-	415	1	7100	3	N	564	565	0			-0-
							12	4	620	9							
06	9810	X	7806	-0-	-2004	-0-	334	1	6472	3	N	898	893	0			5
							12	4	988	9							
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	349	1	6602	3	N	801	802	0			4
							11	4	881	9							
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	352	1	6626	3	N	650	648	0			6
							12	4	715	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	701	1	12390	3	Y	689	687	0			5
							10	4	758	9							
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	705	1	12103	3	Y	694	694	0			5
							20	4	763	9							
06	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	593	1	11511	3	Y	683	681	0			7
							20	4	751	9							
07	12462	X	11800	-0-	-662	-0-	565	1	10677	3	Y	488	489	0			6
							21	4	537	9							
*08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	634	1	11963	3	Y	225	227	0			4
							21	4	248	9							
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	433	1	7683	3	Y	531	530	0			2
							5	4	584	9							
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	477	1	8183	3	Y	651	651	0			2
							13	4	716	9							
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	387	1	7529	3	Y	612	612	0			2
							14	4	673	9							
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	339	1	6411	3	Y	553	553	0			2
							11	4	608	9							
08	8587	X	8537	-0-	-50	-0-	399	1	7550	3	Y	522	519	0			5
							14	4	574	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	15656	-0-	-604	-0-	794	1	14050	3	Y	728	729	0			1
							11	4	801	9							
05	16802	X	15432	-0-	-1370	-0-	805	1	13817	3	Y	716	717	0			-0-
							22	4	788	9							
06	16260	X	14229	-0-	-2031	-0-	661	1	12845	3	Y	637	637	0			-0-
							22	4	701	9							
07	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	708	1	13397	3	Y	633	632	0			1
							25	4	696	9							
*08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	691	1	13052	3	Y	640	637	0			4
							23	4	704	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	11875	-0-	-2705	-0-	603	1	10681	3	Y	529	529	0			1
							9	4	582	9							
05	14570	X	11831	-0-	-2739	-0-	618	1	10623	3	Y	520	520	0			1
							18	4	572	9							
06	13800	X	11248	-0-	-2552	-0-	522	1	10174	3	Y	485	484	0			2
							18	4	534	9							
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	531	1	10028	3	Y	507	506	0			3
							19	4	558	9							
08	11005	X	10930	-0-	-75	-0-	528	1	9936	3	Y	407	405	0			5
							18	4	448	9							
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9341	-0-	-1249	-0-	466	1	8246	3	Y	567	566	0			6
							5	4	624	9							
05	10943	X	9791	-0-	-1152	-0-	501	1	8591	3	Y	623	623	0			6
							14	4	685	9							
06	10320	X	9282	-0-	-1038	-0-	423	1	8222	3	Y	566	566	0			6
							14	4	623	9							
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	596	1	11272	3	Y	680	678	0			8
							21	4	748	9							
*08	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	568	1	10708	3	Y	794	787	0			15
							19	4	873	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	10752	-0-	-2928	-0-	546	1	9660	3	Y	490	489	0			2
							7	4	539	9							
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	615	1	10557	3	Y	544	544	0			2
							17	4	598	9							
06	11340	X	11266	-0-	-74	-0-	522	1	10162	3	Y	513	513	0			2
							18	4	564	9							
07	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	515	1	9746	3	Y	537	537	0			2
							19	4	591	9							
*08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	532	1	10032	3	Y	487	485	0			4
							18	4	536	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	871	1	15434	3	Y	871	874	0			3
							11	4	958	9							
05	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	877	1	15059	3	Y	878	879	0			2
							23	4	966	9							
06	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	724	1	14073	3	Y	668	670	0			-0-
							24	4	735	9							
07	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	769	1	14555	3	Y	709	707	0			2
							27	4	780	9							
*08	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	760	1	14343	3	Y	670	666	0			6
							25	4	737	9							
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	16124	-0-	-1726	-0-	817	1	14443	3	Y	775	775	0			3
							11	4	853	9							
05	18445	X	16304	-0-	-2141	-0-	848	1	14558	3	Y	795	796	0			2
							23	4	875	9							
06	17850	X	15244	-0-	-2606	-0-	708	1	13746	3	Y	696	696	0			2
							24	4	766	9							
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	755	1	14284	3	Y	721	721	0			2
							27	4	793	9							
*08	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	763	1	14373	3	Y	706	701	0			7
							25	4	777	9							
09	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11869	-0-	-701	-0-	579	1	10229	3	N	957	957	0			4
							8	4	1053	9							
05	12462	X	12277	-0-	-185	-0-	623	1	10684	3	N	865	867	0			2
							18	4	952	9							
06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	609	1	11869	3	N	1163	1157	0			8
							21	4	1279	9							
07	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	521	1	9865	3	N	810	815	0			3
							19	4	891	9							
08	11377	X	10984	-0-	-393	-0-	509	1	9607	3	N	773	767	0			9
							18	4	850	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	5332	-0-	-2768	-0-	258	1	4567	3	Y	457	459	0			-0-
							4	4	503	9							
05	7936	X	1971	-0-	-5965	-0-	98	1	1676	3	Y	177	177	0			-0-
							2	4	195	9							
06	8040	X	731	-0-	-7309	-0-	32	1	630	3	Y	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
07	T. A.		7247	-0-	7247	7247	327	1	6199	3	Y	645	636	0			9
							11	4	710	9							
08	T. A.		7450	-0-	7450	14697	342	1	6445	3	Y	593	590	0			12
							11	4	652	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14697					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	1362	-0-	-4218	-0-	65	1	1141	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
05	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	230	1	3949	3	Y	503	498	0			7
							7	4	553	9							
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	4745	3	Y	503	503	0			7
							8	4	553	9							
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	180	1	3395	3	Y	371	373	0			5
							6	4	408	9							
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	178	1	3360	3	Y	317	316	0			6
							6	4	349	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	349	1	6177	3	Y	757	762	0			3
							5	4	833	9							
05	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	267	1	4586	3	Y	432	435	0			-0-
							7	4	475	9							
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	232	1	4493	3	Y	539	537	0			2
							8	4	593	9							
07	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	3613	3	Y	480	480	0			2
							6	4	528	9							
08	4929	X	3916	-0-	-1013	-0-	171	1	3236	3	Y	457	455	0			4
							6	4	503	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	640	1	11335	3	Y	1549	1548	0			4
							10	4	1704	9							
05	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	679	1	11661	3	Y	1582	1583	0			3
							19	4	1740	9							
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	517	1	10046	3	Y	1255	1257	0			1
							18	4	1381	9							
07	10881	X	10683	-0-	-198	-0-	465	1	8807	3	Y	1267	1264	0			4
							17	4	1394	9							
*08	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	561	1	10594	3	Y	1713	1696	0			21
							19	4	1884	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	698	1	12372	3	Y	1716	1715	0			17
							10	4	1888	9							
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	709	1	12141	3	Y	1655	1659	0			13
							20	4	1821	9							
06	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	586	1	11392	3	Y	1378	1380	0			11
							20	4	1516	9							
07	11532	X	11247	-0-	-285	-0-	500	1	9451	3	Y	1161	1163	0			9
							19	4	1277	9							
08	11532	X	9249	-0-	-2283	-0-	411	1	7756	3	Y	970	968	0			11
							15	4	1067	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	6724	-0-	-9566	-0-	275	1	4873	3	Y	1429	1423	0			8
							4	4	1572	9							
05	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	363	1	6237	3	Y	1812	1808	0			12
							11	4	1993	9							
06	8550	X	7745	-0-	-805	-0-	294	1	5697	3	Y	1585	1585	0			12
							10	4	1744	9							
07	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	626	1	11832	3	Y	2640	2624	0			28
							23	4	2904	9							
*08	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	637	1	12007	3	Y	2005	2003	0			30
							21	4	2206	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	Y	726	726	0			3
							1	4	799	9							
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	3	Y	763	763	0			3
							4	4	839	9							
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	203	1	3936	3	Y	773	772	0			4
							7	4	850	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	224	1	4241	3	Y	793	794	0			3
							7	4	872	9							
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	226	1	4267	3	Y	708	703	0			8
							7	4	779	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	3	Y	644	643	0			2
							4	4	708	9							
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	256	1	4378	3	Y	497	499	0			-0-
							7	4	547	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	219	1	4278	3	Y	455	455	0			-0-
							7	4	501	9							
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	220	1	4146	3	Y	558	557	0			1
							7	4	614	9							
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	215	1	4028	3	Y	529	526	0			4
							7	4	582	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	287	1	5084	3	Y	676	678	0			-0-
							4	4	744	9							
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	307	1	5281	3	Y	650	650	0			-0-
							9	4	715	9							
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	401	1	7781	3	Y	994	987	0			7
							14	4	1093	9							
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	374	1	7069	3	Y	846	847	0			6
							12	4	931	9							
*08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	3	Y	758	755	0			9
							7	4	834	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	367	1	6495	3	Y	1019	1023	0			4
							5	4	1121	9							
05	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	361	1	6192	3	Y	940	943	0			1
							10	4	1034	9							
06	8490	X	682	-0-	-7808	-0-	32	1	638	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	313	1	5928	3	Y	834	822	0			12
							10	4	917	9							
*08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	332	1	6263	3	Y	1030	1021	0			21
							11	4	1133	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	343	1	6043	3	Y	867	856	0			11
							4	4	954	9							
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271	1	4660	3	Y	718	721	0			8
							7	4	790	9							
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	241	1	4683	3	Y	728	727	0			9
							8	4	801	9							
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	243	1	4594	3	Y	639	640	0			8
							8	4	703	9							
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	201	1	3779	3	Y	564	562	0			10
							6	4	620	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	286	1	5051	3	Y	1130	1128	0			4
							4	4	1243	9							
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	320	1	5498	3	Y	991	993	0			2
							9	4	1090	9							
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	322	1	6236	3	Y	1249	1243	0			8
							12	4	1374	9							
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	283	1	5349	3	Y	1136	1137	0			7
							9	4	1250	9							
*08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	316	1	5967	3	Y	1379	1366	0			20
							11	4	1517	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1	16090	3	Y	939	938	0			4
							11	4	1033	9							
05	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	937	1	16081	3	Y	981	982	0			3
							27	4	1079	9							
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	764	1	14850	3	Y	856	859	0			-0-
							26	4	942	9							
07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	794	1	15022	3	Y	954	952	0			2
							28	4	1049	9							
08	16616	X	16504	-0-	-112	-0-	779	1	14698	3	Y	910	906	0			6
							26	4	1001	9							
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1	11271	3	Y	489	489	0			6
							10	4	538	9							
05	15779	X	12255	-0-	-3524	-0-	644	1	11055	3	Y	489	489	0			6
							18	4	538	9							
06	14370	X	11540	-0-	-2830	-0-	540	1	10496	3	Y	441	441	0			6
							19	4	485	9							
07	11501	X	11424	-0-	-77	-0-	547	1	10376	3	Y	437	436	0			7
							20	4	481	9							
08	11501	X	10564	-0-	-937	-0-	509	1	9607	3	Y	391	391	0			7
							18	4	430	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1	18148	3	Y	2190	2189	0			18
							14	4	2409	9							
05	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	1028	1	17637	3	Y	2249	2251	0			16
							30	4	2474	9							
06	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	860	1	16704	3	Y	2072	2071	0			17
							29	4	2279	9							
07	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	907	1	17164	3	Y	1946	1948	0			15
							32	4	2141	9							
*08	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	944	1	17799	3	Y	2092	2078	0			29
							31	4	2301	9							
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 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	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	891	1	15750	3	Y	2285	2286	0			20
							11	4	2514	9							
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	925	1	15880	3	Y	2085	2091	0			14
							27	4	2294	9							
06	18090	X	17663	-0-	-427	-0-	764	1	14850	3	Y	1839	1839	0			14
							26	4	2023	9							
07	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	793	1	15012	3	Y	1926	1924	0			16
							28	4	2119	9							
*08	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	743	1	14029	3	Y	1836	1825	0			27
							25	4	2020	9							
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	18476	-0-	-1144	-0-	861	1	15243	3	Y	2146	2145	0			21
							11	4	2361	9							
05	20274	X	18721	-0-	-1553	-0-	898	1	15397	3	Y	2184	2186	0			19
							24	4	2402	9							
06	19620	X	19021	-0-	-599	-0-	809	1	15725	3	Y	2236	2231	0			24
							27	4	2460	9							
07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	823	1	15546	3	Y	2091	2093	0			22
							29	4	2300	9							
*08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	816	1	15392	3	Y	1856	1848	0			30
							26	4	2042	9							
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3989	-0-	-2941	-0-	177	1	3138	3	Y	611	612	0			1
							2	4	672	9							
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	209	1	3578	3	Y	585	586	0			-0-
							7	4	644	9							
06	6930	X	4781	-0-	-2149	-0-	195	1	3799	3	Y	709	705	0			4
							7	4	780	9							
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	205	1	3900	3	Y	492	495	0			1
							7	4	541	9							
*08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	237	1	4466	3	Y	660	653	0			8
							7	4	726	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 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	14820	X	9611	-0-	-5209	-0-	495	1	8742	3	Y	334	329	0			5
							7	4	367	9							
05	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	662	1	11361	3	Y	523	522	0			6
							19	4	575	9							
06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	510	1	9913	3	Y	488	488	0			6
							18	4	537	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	520	1	9820	3	Y	476	476	0			6
							19	4	524	9							
08	10881	X	10702	-0-	-179	-0-	512	1	9665	3	Y	461	459	0			8
							18	4	507	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	830	1	14679	3	Y	2076	2075	0			18
							11	4	2284	9							
05	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	853	1	14641	3	Y	2077	2079	0			16
							23	4	2285	9							
06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	805	1	15637	3	Y	1970	1970	0			16
							27	4	2167	9							
07	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	816	1	15442	3	Y	1776	1778	0			14
							28	4	1954	9							
*08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	784	1	14807	3	Y	2021	2006	0			29
							26	4	2223	9							
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12043	-0-	-257	-0-	557	1	9860	3	Y	1472	1467	0			13
							7	4	1619	9							
05	12710	X	12322	-0-	-388	-0-	583	1	10009	3	Y	1558	1560	0			11
							16	4	1714	9							
06	12300	X	11618	-0-	-682	-0-	493	1	9568	3	Y	1399	1400	0			10
							18	4	1539	9							
07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	510	1	9628	3	Y	1528	1525	0			13
							19	4	1681	9							
*08	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	529	1	9980	3	Y	1402	1396	0			19
							18	4	1542	9							
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	744	1	13167	3	Y	446	447	0			1
							10	4	491	9							
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	743	1	12744	3	Y	438	439	0			-0-
							20	4	482	9							
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	606	1	11778	3	Y	382	382	0			-0-
							21	4	420	9							
07	13051	X	12689	-0-	-362	-0-	616	1	11651	3	Y	364	363	0			1
							22	4	400	9							
08	13051	X	12298	-0-	-753	-0-	598	1	11283	3	Y	361	360	0			2
							20	4	397	9							
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	734	1	12992	3	Y	624	627	0			3
							10	4	686	9							
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	976	1	16759	3	Y	686	686	0			3
							28	4	755	9							
06	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	621	1	12046	3	Y	566	567	0			2
							22	4	623	9							
07	17608	X	12982	-0-	-4626	-0-	620	1	11736	3	Y	549	550	0			1
							22	4	604	9							
08	18507	X	12661	-0-	-5846	-0-	607	1	11460	3	Y	522	519	0			4
							20	4	574	9							
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	932	1	16485	3	Y	1357	1359	0			6
							12	4	1493	9							
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	881	1	15132	3	Y	1223	1226	0			3
							23	4	1345	9							
06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	753	1	14634	3	Y	1029	1030	0			2
							26	4	1132	9							
07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	749	1	14192	3	Y	1019	1017	0			4
							26	4	1121	9							
*08	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	816	1	15389	3	Y	1106	1098	0			12
							26	4	1217	9							
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15246	-0-	-1074	-0-	705	1	12473	3	Y	1871	1871	0			12
							10	4	2058	9							
05	16864	X	15143	-0-	-1721	-0-	718	1	12319	3	Y	1896	1897	0			11
							20	4	2086	9							
06	16320	X	13984	-0-	-2336	-0-	595	1	11558	3	Y	1645	1646	0			10
							21	4	1810	9							
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	637	1	12040	3	Y	1731	1729	0			12
							23	4	1904	9							
*08	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	677	1	12758	3	Y	1728	1717	0			23
							22	4	1901	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10065	-0-	-885	-0-	501	1	8860	3	Y	634	632	0			4
							7	4	697	9							
05	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	542	1	9300	3	Y	712	712	0			4
							15	4	783	9							
06	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	477	1	9268	3	Y	772	770	0			6
							16	4	849	9							
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	494	1	9363	3	Y	806	805	0			7
							19	4	887	9							
*08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	468	1	8823	3	Y	760	757	0			10
							16	4	836	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 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	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	792	1	14019	3	Y	715	721	0			2
							11	4	787	9							
05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	726	1	12459	3	Y	631	631	0			2
							20	4	694	9							
06	13470	X	12567	-0-	-903	-0-	586	1	11392	3	Y	517	518	0			1
							20	4	569	9							
07	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	545	1	10323	3	Y	501	501	0			1
							20	4	551	9							
08	12028	X	10763	-0-	-1265	-0-	511	1	9639	3	Y	541	537	0			5
							18	4	595	9							
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 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	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0			3
							4	4	645	9							
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	282	1	4842	3	Y	573	573	0			3
							8	4	630	9							
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	202	1	3934	3	Y	627	626	0			4
							7	4	690	9							
07	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	233	1	4422	3	Y	687	686	0			5
							8	4	756	9							
08	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	235	1	4422	3	Y	634	632	0			7
							7	4	697	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0			4
							5	4	777	9							
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	486	1	8341	3	Y	604	605	0			3
							14	4	664	9							
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	393	1	7633	3	Y	636	634	0			5
							14	4	700	9							
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	420	1	7943	3	Y	778	777	0			6
							15	4	856	9							
*08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	437	1	8225	3	Y	1103	1090	0			19
							15	4	1213	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 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-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

04	13530	X	12693	-0-	-837	-0-	636	1	11249	3	Y	725	728	0			1
							10	4	798	9							
05	13981	X	12497	-0-	-1484	-0-	644	1	11041	3	Y	722	722	0			1
							18	4	794	9							
06	13530	X	12188	-0-	-1342	-0-	562	1	10918	3	Y	625	626	0			-0-
							20	4	688	9							
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	560	1	10590	3	Y	629	628	0			1
							21	4	692	9							
*08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	563	1	10624	3	Y	616	612	0			5
							19	4	678	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	8259	3	Y	1567	1563	0			13
							6	4	1724	9							
05	10013	X	8587	-0-	-1426	-0-	388	1	6661	3	Y	1387	1391	0			9
							12	4	1526	9							
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	386	1	7478	3	Y	1482	1479	0			12
							14	4	1630	9							
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	440	1	8317	3	Y	1707	1702	0			17
							17	4	1878	9							
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	404	1	7592	3	Y	1367	1364	0			20
							15	4	1504	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 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-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

04	11520	X	11516	-0-	-4	-0-	511	1	9053	3	Y	1768	1767	0			14
							7	4	1945	9							
05	11036	X	10863	-0-	-173	-0-	493	1	8480	3	Y	1705	1708	0			11
							14	4	1876	9							
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	441	1	8590	3	Y	1558	1557	0			12
							15	4	1714	9							
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	444	1	8405	3	Y	1672	1670	0			14
							17	4	1839	9							
*08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	437	1	8236	3	Y	1666	1657	0			23
							15	4	1833	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 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-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

04	9090	X	6177	-0-	-2913	-0-	295	1	5220	3	Y	598	609	0			1
							4	4	658	9							
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	480	1	8238	3	Y	1461	1451	0			11
							14	4	1607	9							
06	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	421	1	8166	3	Y	1288	1288	0			11
							14	4	1417	9							
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	412	1	7792	3	Y	1336	1336	0			11
							15	4	1470	9							
*08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	399	1	7523	3	Y	1186	1181	0			16
							14	4	1305	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0			16
						6	4	2138	9							
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	493	1	8469	3	Y	1723	1728	0			11
						14	4	1895	9							
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	433	1	8410	3	Y	1533	1534	0			10
						15	4	1686	9							
07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	440	1	8329	3	Y	1473	1473	0			10
						17	4	1620	9							
*08	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	472	1	8897	3	Y	1649	1637	0			22
						16	4	1814	9							
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0			25
						11	4	2191	9							
05	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	864	1	14826	3	Y	1859	1862	0			22
						23	4	2045	9							
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	730	1	14201	3	Y	1223	1230	0			15
						24	4	1345	9							
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	685	1	12936	3	Y	1292	1292	0			15
						24	4	1421	9							
08	15686 X	13868	-0-	-1818	-0-	623	1	11773	3	Y	1319	1310	0			24
						21	4	1451	9							
09	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	804	1	14222	3	Y	1891	1893	0			23
							11	4	2080	9							
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	800	1	13753	3	Y	1499	1506	0			16
							22	4	1649	9							
06	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	704	1	13674	3	Y	1241	1243	0			14
							24	4	1365	9							
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	693	1	13109	3	Y	1337	1336	0			15
							25	4	1471	9							
*08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	749	1	14125	3	Y	1379	1369	0			25
							25	4	1517	9							
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 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-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

04	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	784	1	13887	3	Y	1280	1284	0			10
							11	4	1408	9							
05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	773	1	13262	3	Y	1186	1188	0			8
							22	4	1305	9							
06	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	3	Y	1009	1010	0			7
							22	4	1110	9							
07	13764	X	13491	-0-	-273	-0-	619	1	11702	3	Y	1044	1043	0			8
							22	4	1148	9							
08	13764	X	12676	-0-	-1088	-0-	586	1	11037	3	Y	940	935	0			13
							19	4	1034	9							
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 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-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

04	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	1146	1	20272	3	Y	2790	2788	0			35
							15	4	3069	9							
05	24242	X	23853	-0-	-389	-0-	1145	1	19631	3	Y	2769	2772	0			32
							31	4	3046	9							
06	23460	X	22013	-0-	-1447	-0-	941	1	18298	3	Y	2493	2492	0			33
							32	4	2742	9							
07	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	958	1	18129	3	Y	2632	2629	0			36
							34	4	2895	9							
*08	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	939	1	17709	3	Y	2339	2328	0			47
							31	4	2573	9							
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

04	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
						7	4	925	9							
05	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
						20	4	1036	9							
06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0			4
						19	4	879	9							
07	11656 X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0			3
						19	4	768	9							
08	12958 X	11334	-0-	-1624	-0-	532	1	10011	3	Y	703	698	0			8
						18	4	773	9							
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 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-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

04	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
						14	4	2542	9							
05	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
						28	4	2448	9							
06	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0			27
						31	4	1935	9							
07	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0			27
						30	4	1942	9							
*08	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	1436	1	27077	3	Y	1392	1389	0			30
						47	4	1531	9							
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 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-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17940 X	17661	-0-	-279	-0-	871	1	15426	3	Y	1230	1232	0			7
						11	4	1353	9							
05	18538 X	18244	-0-	-294	-0-	930	1	15961	3	Y	1205	1208	0			4
						27	4	1326	9							
06	17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	748	1	14553	3	Y	1074	1074	0			4
						25	4	1181	9							
07	16523 X	16405	-0-	-118	-0-	757	1	14327	3	Y	1176	1172	0			8
						27	4	1294	9							
08	16523 X	16293	-0-	-230	-0-	755	1	14211	3	Y	1184	1176	0			16
						25	4	1302	9							
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	802	1	14204	3	Y	2221	2221	0			20
						11	4	2443	9							
05	17949 X	17768	-0-	-181	-0-	840	1	14399	3	Y	2279	2282	0			17
						22	4	2507	9							
06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	762	1	14797	3	Y	1865	1869	0			13
						26	4	2052	9							
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	769	1	14556	3	Y	1960	1958	0			15
						27	4	2156	9							
*08	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	755	1	14233	3	Y	1934	1922	0			27
						25	4	2127	9							
09	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	790	1	13992	3	Y	1256	1253	0			9
							11	4	1382	9							
05	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	660	1	11329	3	Y	1086	1088	0			7
							19	4	1195	9							
06	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	588	1	11416	3	Y	1027	1027	0			7
							20	4	1130	9							
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	591	1	11171	3	Y	1042	1041	0			8
							21	4	1146	9							
*08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	552	1	10396	3	Y	996	992	0			12
							19	4	1096	9							
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	825	1	14604	3	Y	1176	1178	0			5
							11	4	1294	9							
05	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	810	1	13903	3	Y	1338	1337	0			6
							22	4	1472	9							
06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	690	1	13425	3	Y	1195	1195	0			6
							24	4	1315	9							
07	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	721	1	13647	3	Y	1180	1179	0			7
							26	4	1298	9							
*08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	668	1	12571	3	Y	1189	1182	0			14
							22	4	1308	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5493	-0-	-717	-0-	246	1	4340	3	Y	821	820	0			6
							4	4	903	9							
05	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	258	1	4441	3	Y	765	766	0			5
							7	4	842	9							
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	287	1	5568	3	Y	582	583	0			4
							10	4	640	9							
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	306	1	5818	3	Y	573	573	0			4
							10	4	630	9							
*08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	256	1	4835	3	Y	464	463	0			5
							7	4	510	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13121	-0-	-5089	-0-	641	1	11366	3	Y	1004	1007	0			5
							10	4	1104	9							
05	18600	X	18379	-0-	-221	-0-	930	1	15984	3	Y	1307	1305	0			7
							27	4	1438	9							
06	18000	X	17155	-0-	-845	-0-	780	1	15155	3	Y	1085	1085	0			7
							26	4	1194	9							
07	17329	X	16624	-0-	-705	-0-	767	1	14525	3	Y	1186	1185	0			8
							27	4	1305	9							
08	17329	X	16083	-0-	-1246	-0-	755	1	14237	3	Y	969	966	0			11
							25	4	1066	9							
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	1094	1	19350	3	Y	1667	1664	0			16
							15	4	1834	9							
05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	1084	1	18621	3	Y	1831	1831	0			16
							31	4	2014	9							
06	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	885	1	17217	3	Y	1614	1614	0			16
							32	4	1775	9							
07	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	923	1	17461	3	Y	1494	1495	0			15
							32	4	1643	9							
*08	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	929	1	17531	3	Y	1263	1258	0			20
							31	4	1389	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	522	1	9232	3	Y	877	877	0			7
							7	4	965	9							
05	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	649	1	11144	3	Y	1045	1044	0			8
							19	4	1150	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	858	861	0			5
							19	4	944	9							
07	11191	X	11049	-0-	-142	-0-	512	1	9690	3	Y	753	753	0			5
							19	4	828	9							
08	12803	X	11028	-0-	-1775	-0-	512	1	9656	3	Y	765	760	0			10
							18	4	842	9							
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 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	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	772	1	13655	3	Y	902	903	0			10
							11	4	992	9							
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	788	1	13524	3	Y	1056	1054	0			12
							22	4	1162	9							
06	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	654	1	12698	3	Y	923	923	0			12
							22	4	1015	9							
07	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	681	1	12876	3	Y	973	972	0			13
							24	4	1070	9							
*08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	668	1	12590	3	Y	937	933	0			17
							22	4	1031	9							
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	937	1	16587	3	Y	1758	1761	0			16
							12	4	1934	9							
05	19003	X	18856	-0-	-147	-0-	951	1	16337	3	Y	1401	1408	0			9
							27	4	1541	9							
06	18390	X	17841	-0-	-549	-0-	791	1	15377	3	Y	1497	1494	0			12
							26	4	1647	9							
07	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	802	1	15161	3	Y	1703	1699	0			16
							28	4	1873	9							
*08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	781	1	14722	3	Y	1364	1360	0			20
							26	4	1500	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17745	-0-	-495	-0-	841	1	14894	3	Y	1817	1819	0			15
							11	4	1999	9							
05	18848	X	16859	-0-	-1989	-0-	840	1	14410	3	Y	1443	1449	0			9
							22	4	1587	9							
06	18240	X	15653	-0-	-2587	-0-	693	1	13473	3	Y	1330	1330	0			9
							24	4	1463	9							
07	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	706	1	13352	3	Y	1693	1687	0			15
							25	4	1862	9							
*08	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	718	1	13534	3	Y	1399	1395	0			19
							23	4	1539	9							
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 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-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1			222
05	1023 N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1			142
06	930 N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1			205
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	808	2	155	9	N	141	167	1			179
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	565	2	189	9	N	172	209	1			142
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	816	2	201	9	N	183	178	1			147

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	3	Y	258	254	0			7
						43	4	284	9							
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8	10
						36	4	252	9							
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0			17
						35	4	238	9							
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	159	1	1269	3	Y	225	230	0			12
						10	4	248	9							
08	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	127	1	1123	3	Y	188	182	0			18
						207	9									
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					18

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

04	3510 X	2427	-0-	-1083	-0-	34	1	2051	3	Y	310	308	0			5
						1	4	341	9							
05	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
						2	4	314	9							
06	3030 X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
						1	4	326	9							
07	3069 X	1669	-0-	-1400	-0-	29	1	1366	3	Y	249	248	0			7
						274	9									
08	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	46	1	2014	3	Y	433	423	0			17
						2	4	476	9							
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	37	1	2238	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	42	1	2429	3	Y	271	270	0			5
							3	4	298	9							
06	3240	X	2614	-0-	-626	-0-	38	1	2333	3	Y	220	220	0			5
							1	4	242	9							
07	3317	X	2347	-0-	-970	-0-	44	1	2097	3	Y	187	187	0			5
							206	9									
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	53	1	2328	3	Y	204	200	0			9
							2	4	224	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					9

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4240	-0-	-2120	-0-	68	1	4075	3	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
05	5978	X	5137	-0-	-841	-0-	84	1	4918	3	Y	118	117	0			2
							5	4	130	9							
06	5550	X	4002	-0-	-1548	-0-	64	1	3882	3	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							
07	5735	X	3248	-0-	-2487	-0-	66	1	3107	3	Y	67	66	0			2
							1	4	74	9							
08	5487	X	2170	-0-	-3317	-0-	47	1	2077	3	Y	40	40	0			2
							2	4	44	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					2

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	4352	-0-	-2458	-0-	71	1	4233	3	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	100	1	5804	3	Y	96	95	0			2
							6	4	106	9							
06	6330	X	5395	-0-	-935	-0-	85	1	5224	3	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
07	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	112	1	5294	3	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
08	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	119	1	5264	3	Y	112	109	0			4
							5	4	123	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	10939	-0-	-2081	-0-	155	1	9246	3	N	1395	1390	0			154
							3	4	1535	9							
05	13454	X	11770	-0-	-1684	-0-	167	1	9735	3	N	1689	1683	0			160
							10	4	1858	9							
06	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	164	1	9996	3	N	1483	1480	0			163
							6	4	1631	9							
07	12896	X	11457	-0-	-1439	-0-	204	1	9603	3	N	1498	1489	0			172
							2	4	1648	9							
08	11780	X	11578	-0-	-202	-0-	227	1	10014	3	N	1206	1195	0			183
							10	4	1327	9							
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380 X	12120	-0-	-4260	-0-	161	1	9637	3	N	2108	2100	0			178
						3	4	2319	9							
05	16492 X	13388	-0-	-3104	-0-	183	1	10664	3	N	2300	2295	0			183
						11	4	2530	9							
06	15570 X	13124	-0-	-2446	-0-	173	1	10546	3	N	2181	2174	0			190
						6	4	2399	9							
07	15376 X	14012	-0-	-1364	-0-	234	1	11061	3	N	2467	2440	0	7	8	210
						3	4	2714	9							
08	14012 X	13877	-0-	-135	-0-	250	1	11013	3	N	2366	2334	0			242
						11	4	2603	9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					242

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					46
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					46
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					46
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			46
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					63
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					63
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					63
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					63
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					63

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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	1			-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 #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3		N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3		N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3		N	-0-					-0-
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3		N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 8023 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	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	N	3	5	1			3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					6
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					8
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	4	1			4

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	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	4	1			3
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					6
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					8
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	4	1			4

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1	5	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					4
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	N	3	4	1			3
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	3	3	9	N	3					6
08	589	N	270	-0-	-319	-0-	268	3	2	9	N	2					8
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	4	1			4

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-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 WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			105
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			105
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			105
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			105
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			105
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	14B2 EXT	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-				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	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			90
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			90
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			90
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			90
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			90
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	10	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	332	3	33	9	Y	30					58
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	518	3	158	9	Y	144					202
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	656	3	157	9	Y	143	171	1			174
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	615	3	125	9	Y	114	171	1			117
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	483	3	103	9	Y	94					211
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	163	1			104

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	33					87

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					84
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1	11	1			3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	N	8					11
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	N	11	12	1			10
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	N	9					19
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	N	6					25
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	13	1			12

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

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319516		208253	-0-	-111263	-0-	207778	2	475	9	N	432	533	1			150
05	449273		274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570	9	N	518	521	1			147
06	520940		308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	1			119
07	533813		317018	-0-	-216795	-0-	316448	2	570	9	N	518	523	1			114
*08	302124		302124	-0-	-0-	-0-	301588	2	536	9	N	487	527	1			74
*09	483940		275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	1			177

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					182
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					182
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	149	1	758	2	N	-0-					182
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	538	2	N	-0-					182
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	N	-0-					182
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					160
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	N	-0-					160
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	131	1	672	2	N	-0-					160
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	146	1	547	2	N	-0-					160
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

04	H15 VIOL	-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-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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 "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	185	29	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	193	8	3			Y	-0-					-0-
08	255 X	62	-0-	-193	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	110	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	198	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	199	1	1			N	-0-					-0-
08	204 X	5	-0-	-199	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	3 N	-0-	-0-	-3	-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

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-					-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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

04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	12	1			2
						15	9									
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-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 (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

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	3					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	38	1			15
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25					40
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	146	3	40	9	N	36	44	1			32
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178	3	33	9	N	30					62
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	121	3	22	9	N	20					82
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2	44	1			41

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-					2
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-					2
06	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					2
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	3	Y	-0-					2
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-					2
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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	660	N	520	-0-	-140	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					10
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	-0-					10
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					10
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	17	1	1035	3	Y	-0-					10
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					10
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					10

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	60	-0-	60	147	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		55	-0-	55	202	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	242	X	40	-0-	-202	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

04	28560	X	22701	-0-	-5859	-0-	825	1	21505	3	N	337	313	1			283
							371	9									
05	28954	X	23199	-0-	-5755	-0-	914	1	22043	3	N	220	365	1			138
							242	9									
06	27300	X	21441	-0-	-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1			118
							62	9									
07	26753	X	13013	-0-	-13740	-0-	663	1	12241	3	N	99	119	1			98
							109	9									
08	24428	X	19912	-0-	-4516	-0-	1044	1	18583	3	N	259	187	1			170
							285	9									
09	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					170

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					27
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					27
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					27
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					27
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					27
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-

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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			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-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

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. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					133
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					133
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	64	2	18	9	N	16	52	1			97
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	N	19	66	1			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					31
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					31
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					31
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					31
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

04	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	148	93	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	67	-0-	67	215	67	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	255	40	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	313	198	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	485	172	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	674	189	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	65	51	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	24	-0-	24	89	24	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	48	-0-	48	137	48	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

04	14B DENY	60	-0-	60	6400	60	1		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	117	-0-	117	6517	117	1		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	99	-0-	99	6616	99	1		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	118	-0-	118	6734	118	1		Y	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

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, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			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-

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	1			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-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			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-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			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-

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			N	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			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-

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			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-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			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-

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			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-

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			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-

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			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-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			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-

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			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-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			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-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			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-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			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-

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-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 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	1			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-

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
PETROTX OPERATING, LLC 660964
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	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
05	6696	8329	-0-	1633	1633	8329	2		N	-0-			-0-
06	8804	5322	-0-	-3482	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
07	6696	7132	-0-	436	436	7132	2		N	-0-			-0-
*08	8046	7153	-0-	-893	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
09	6480	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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 NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "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	-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-

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-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	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	910	-0-	-890	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-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	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-

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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	1599	-0-	-4191	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	204	-0-	-3330	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

04	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
05	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
06	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
07	153	-0-	-0-	-153	-0-				N	16			45
08	153	-0-	-0-	-153	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			14
05	341 #	44	-0-	-297	-0-	44	2		N	-0-			14
06	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			14
07	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2		N	-0-			14
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-			14
09	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2		N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	60	464	1	1	59	2	Y	-0-					189
05	DLQ G-10	65	-0-	65	529	1	1	64	2	Y	-0-					189
06	DLQ G-10	18	-0-	18	547	1	1	17	2	Y	-0-					189
07	547 N	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					189

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021

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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

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

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	210 S	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	372 S	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06	80 S	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	116 S	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	279 S	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	90 S	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1043	2	2	9	N	2			63
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			63
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1			64
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1			65
08	992 N	546	-0-	-446	-0-	545	2	1	9	N	1			66
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			66

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

04	4440	X	3474	-0-	-966	-0-	3474	2			N	-0-					67
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
07	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2			N	-0-					67
08	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4165	2	33	9	N	30					97
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	N	32					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
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	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

04	8280	X	7626	-0-	-654	-0-	52	1	7566	2	N	7					55
							8	9									
05	8556	X	7596	-0-	-960	-0-	7589	2	7	9	N	6					61
06	7950	X	7884	-0-	-66	-0-	187	1	7688	2	N	8					69
							9	9									
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8					77
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					77
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					77

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	18	1	965	2	N	1					6
							1	9									
05	1085	N	722	-0-	-363	-0-	721	2	1	9	N	1					7
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	6	1	594	2	N	1					8
							1	9									
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	622	2	1	9	N	1					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					9

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40140 X	38608	-0-	-1532	-0-	314	1	38255	2	N	35					249
						39	9									
05	41478 X	39645	-0-	-1833	-0-	200	1	39410	2	N	32					281
						35	9									
06	39030 X	38204	-0-	-826	-0-	393	1	37769	2	N	38					319
						42	9									
07	40331 X	39203	-0-	-1128	-0-	39161	2	42	9	N	38					357
08	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					N	NO RPT					357
09	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					N	NO RPT					357

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4019	-0-	-781	-0-	4015	2	4	9	N	4					26
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	160	1	4936	2	N	4					30
						4	9									
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4757	2	N	5					35
						6	9									
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	23	1	4945	2	N	5					40
						6	9									
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					40
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					40

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940 X	6053	-0-	-2887	-0-	48	1	5999	2	N	5					53
						6	9									
05	9114 X	5476	-0-	-3638	-0-	28	1	5444	2	N	4					57
						4	9									
06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	67	1	5347	2	N	5					62
						6	9									
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	100	1	6142	2	N	6					68
						7	9									
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					68
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					68

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1874	2	N	2					16
							2	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	12	1	1957	2	N	2					18
							2	9									
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	20	1	1887	2	N	2					20
							2	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					22

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	10	1	1303	2	N	1					6
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	2	N	1					7
							1	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1424	2	N	1					8
							1	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	2149	3			N	-0-					172
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					172
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					172
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					172
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					172
09	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3			N	-0-					172

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-				42
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-				42
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-				42
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-				42
08	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-				42
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	7320	X	4910	-0-	-2410	-0-	4910	2			N	-0-				-0-
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-				-0-
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-				-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-				-0-
08	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-				-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	4	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 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	1110	N	829	-0-	-281	-0-	137	1	690	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	187	1	663	3	Y	3					7
							3	9									
06	1140	N	588	-0-	-552	-0-	136	1	452	3	Y	-0-					7
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	150	1	587	3	Y	-0-	3	1			4
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	171	1	683	3	Y	3					7
							3	9									
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	181	1	593	3	Y	1	4	1			4
							1	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	840	N	619	-0-	-221	-0-	101	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	121	1	522	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	133	1	538	3	Y	-0-					5
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	99	1	451	3	Y	-0-	2	1			3
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	111	1	510	3	Y	2					5
							2	9									
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	116	1	435	3	Y	1	3	1			3
							1	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	630	N	519	-0-	-111	-0-	80	1	437	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	992	N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407	3	N	2					5
							2	9									
06	1020	N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483	3	N	-0-					5
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	88	1	415	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-					5
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	113	1	436	3	N	1	3	1			3
							1	9									

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	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876	3	N	5					63
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7					70
							8	9									
06	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855	3	N	3					73
							3	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	912	1	3674	3	N	6					79
							7	9									
08	1922	X	1253	-0-	-669	-0-	219	1	1026	3	N	7					86
							8	9									
09	1860	X	1260	-0-	-600	-0-	260	1	994	3	N	5					91
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	150	1	573	3	N	-0-					-0-
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	109	1	425	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	169	1	544	3	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					298
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	231	1	742	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	895	-0-	-438	-0-	186	1	709	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	179	1	696	3	N	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	211	1	674	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	755	3	N	-0-					40
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	165	1	712	3	N	-0-					40
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	205	1	826	3	N	-0-					40
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	3	N	-0-					40
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	103	1	475	3	N	1	1	8			40
							1	9									
09	1020	N	699	-0-	-321	-0-	147	1	552	3	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	240	N	86	-0-	-154	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	67	1	265	3	N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	141	1	463	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

04	6060	X	4721	-0-	-1339	-0-	826	1	3895	3	N	-0-					157
05	6262	X	3381	-0-	-2881	-0-	673	1	2708	3	N	-0-					157
06	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	953	1	3598	3	N	-0-					157
07	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	1016	1	4402	3	N	-0-					157
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1038	1	4545	3	N	-0-					157
09	4710	X	3134	-0-	-1576	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	N	-0-					3
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-					3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	611	3	N	2					5
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	17	1	79	3	N	-0-					5
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	3	N	-0-					5
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	209	1	793	3	N	4					9
							4	9									

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	1110	N	837	-0-	-273	-0-	143	1	691	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	168	1	734	3	N	3					8
							3	9									
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531	3	N	-0-					8
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	145	1	671	3	N	1	4	1			5
							1	9									
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	146	1	677	3	N	3					8
							3	9									
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	163	1	617	3	N	1	5	1			4
							1	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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	174	1	722	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	180	1	646	3	N	5					12
							6	9									
06	1110	N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-					12
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	158	1	625	3	N	1	6	1			7
							1	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	688	3	N	4					11
							4	9									
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	191	1	629	3	N	2	7	1			6
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3					7
							3	9									
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-					7
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167	3	N	-0-	3	1			4
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	273	3	N	3					7
							3	9									
09	480	N	148	-0-	-332	-0-	31	1	116	3	N	1	4	1			4
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1236	-0-	-555	-0-	215	1	1017	3	N	4	7	1			9
							4	9									
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	193	1	782	3	N	7					16
							8	9									
06	2400	X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1					17
							1	9									
07	2480	X	1618	-0-	-862	-0-	302	1	1315	3	N	1	8	1			10
							1	9									
08	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	213	1	938	3	N	5					15
							6	9									
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	N	2	9	1			8
							2	9									

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	840	N	676	-0-	-164	-0-	112	1	564	3	N	-0-					35
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603	3	N	-0-					35
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					35
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521	3	N	-0-					35
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	123	1	562	3	N	-0-					35
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	677	3	N	-0-					35

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1613	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1	1734	3	N	5					11
							6	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-					11
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	3	N	-0-	5	1			6
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	286	1	1348	3	N	4					10
							4	9									
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	510	1	1959	3	N	2	6	1			6
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	257	1	1042	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	237	1	1027	3	N	3					7
							3	9									
06	1260	N	736	-0-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-					7
07	1302	N	728	-0-	-574	-0-	130	1	598	3	N	-0-	3	1			4
08	1271	N	455	-0-	-816	-0-	81	1	371	3	N	3					7
							3	9									
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	109	1	410	3	N	1	4	1			4
							1	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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	292	1	977	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	303	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	194	1	637	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3094	-0-	94	223	618	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	328	713	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3657	-0-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	712	1	2754	3	N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2941	3	N	-0-					-0-
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	846	1	2746	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1
08	T. A.		24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20					21
09	T. A.		3	-0-	3	27	1	1	2	3	Y	-0-					21

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	367	1	1470	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3					8
							3	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-					8
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3	1			5
08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1	8			7
							3	9									
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	650	1	2116	3	N	1	4	1			4
							1	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	251	3	Y	4					15
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	6	13	1			8
							7	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8					16
							9	9									
07	341	N	50	-0-	-291	-0-	9	1	33	3	Y	7	15	1			8
							8	9									
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	25	1	99	3	Y	14	1	8			21
							15	9									
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	756	3	Y	15	19	1			17
							17	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	264	1	1049	3	Y	11					36
							12	9									
05	1147	N	453	-0-	-694	-0-	99	1	340	3	Y	13	30	1			19
							14	9									
06	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	270	1	874	3	Y	17					36
							19	9									
07	1364	N	612	-0-	-752	-0-	122	1	466	3	Y	22	39	1			19
							24	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	103	1	401	3	Y	34					53
							37	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	243	1	779	3	Y	7	31	1			29
							8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3285	-0-	-885	-0-	614	1	2667	3	Y	4					15
							4	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	969	1	3484	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
06	3510	X	2928	-0-	-582	-0-	667	1	2254	3	Y	6					13
							7	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	811	1	3213	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
08	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	712	1	2883	3	Y	21					28
							23	9									
09	4020	X	2647	-0-	-1373	-0-	607	1	2014	3	Y	24	27	1			25
							26	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	2728	-0-	-2162	-0-	507	1	2209	3	Y	11					28
							12	9									
05	5053	X	2754	-0-	-2299	-0-	578	1	2162	3	Y	13	25	1			16
							14	9									
06	4890	X	2487	-0-	-2403	-0-	546	1	1922	3	Y	17					33
							19	9									
07	3937	X	2243	-0-	-1694	-0-	447	1	1783	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
08	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	476	1	1980	3	Y	28	1	8			42
							31	9									
09	2730	X	2308	-0-	-422	-0-	521	1	1774	3	Y	12	28	1			26
							13	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	N	58					128
							64	9									
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84	1			55
							12	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1058	1	3611	3	N	14					69
							15	9									
07	930	X	439	-0-	-491	-0-	82	1	336	3	N	19	59	1			29
							21	9									
08	930	X	602	-0-	-328	-0-	97	1	460	3	N	41					70
							45	9									
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1352	3	N	35	55	1			50
							39	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1			22
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19					41
06	2520	X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1			24
07	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6					30
08	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	2138	3	4	9	Y	4					34
09	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2068	3	4	9	Y	4					38

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	8610 X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	194	1			87
05	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58					145
06	8610 X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92	1			77
07	8246 X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14					91
08	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	4635	3	10	9	Y	9					100
09	7980 X	4360	-0-	-3620	-0-	4352	3	8	9	Y	7					107

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	129	1			57
05	5177 X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46					103
06	5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	70	1			57
07	5704 X	5525	-0-	-179	-0-	5505	3	20	9	Y	18					75
08	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5181	3	10	9	Y	9					84
09	5520 X	5022	-0-	-498	-0-	5012	3	10	9	Y	9					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	13	0					517
						257	9											
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	5	0	372	1			387
						272	9											
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	194	3	0	379	1			199
						213	9											
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	N	200	4	0	175	1			220
						220	9											
08	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	22	1	1216	3	N	230	2	0	274	1			174
						253	9											
*09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	N	178	4	0	195	1			153
						196	9											

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	551	1			625
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	745	1			240
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	642	1			90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	52	3	N	288	5	0			610
							317	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	350	375	1			585
							385	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	149	447	1			287
							164	9									
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	138	178	1			247
							152	9									
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	57	96	1			208
							63	9									
*09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	4	3	311	9	N	283	49	1			442

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					365
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	187	187	1			365
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					365
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	17	1	967	3	N	167	324	1			208
							184	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	277	301	1			184
							305	9									

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	389	5	0	94	1	540
							428	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	N	227	6	0	296	1	465
							1	4	250	9							
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	47	1	2073	3	N	311	6	0	385	1	385
							1	4	342	9							
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	144	9	0	317	1	203
							158	9									
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	27	1	1485	3	N	222	7	0	183	1	235
							1	4	244	9							
*09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	N	149	4	0	183	1	197
							4	4	164	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1996	3	527	9	N	479	188	1			470
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1490	3	548	9	N	498	5	0	493	1	470
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0	208	1	262
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	0	126	1	152
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1947	3	949	9	N	863	840	1			175
*09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	629	3	150	9	N	136	3	0	149	1	159

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

04	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	N	96					317
							133	4	106	9							
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	229	1	10271	3	N	128	1	0			444
							82	4	141	9							
06	10050	X	9140	-0-	-910	-0-	202	1	8855	3	N	9	9	0	98	1	346
							73	4	10	9							
07	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	124	1	6342	3	N	13	13	0			346
							73	4	14	9							
08	11842	X	9509	-0-	-2333	-0-	166	1	9215	3	N	2	2	0			346
							126	4	2	9							
09	11460	X	8591	-0-	-2869	-0-	155	1	8349	3	N	5	5	0			346
							81	4	6	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	N	391	188	1				348
							430	9										
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	N	211	1	0	365	1		193
							232	9										
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	279	279	1				193
							307	9										
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	194	194	1				193
							213	9										
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	16	1	856	3	N	372	372	1				193
							409	9										
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	727	3	N	185	185	1				193
							204	9										

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	0				128
05	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-						128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	85	1	3729	3	N	28	2	0				186
							31	9										
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	80	1	3571	3	N	26	2	0	127	1		83
							29	9										
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	74	1	3271	3	N	81	2	0	98	1		64
							89	9										
07	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	52	1	2642	3	N	2	2	0				64
							2	9										
08	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	65	1	3593	3	N	27						91
							1	4	30	9								
09	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	61	1	3258	3	N	11	1	0				101
							12	9										

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1				310
							300	9										
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0				325
							18	9										
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	N	-0-	188	1				137
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3						140
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-						140
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6500	-0-	-220	-0-	145	1	6355	3	N	-0-					212
05	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	137	1	6143	3	N	-0-					212
06	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	119	1	5227	3	N	-0-					212
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	97	1	4900	3	N	-0-					212
08	6727	X	4077	-0-	-2650	-0-	74	1	4002	3	N	-0-					212
							1	4									
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					212

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	5697	3	N	671	541	1			355
							411	4	738	9							
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4169	3	N	416	1	0	563	1	207
							101	4	458	9							
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	72	1	3145	3	N	294	371	1			130
							172	4	323	9							
07	5146	X	854	-0-	-4292	-0-	14	1	771	3	N	22					152
							45	4	24	9							
08	5146	X	1877	-0-	-3269	-0-	28	1	1576	3	N	161					313
							96	4	177	9							
09	4980	X	2141	-0-	-2839	-0-	34	1	1847	3	N	122	273	1			162
							126	4	134	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					242
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	122	1	5365	3	N	272	3	0	169	1	233
							299	9									
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	107	1	4792	3	N	3	3	0			233
							3	9									
06	5010	X	2743	-0-	-2267	-0-	62	1	2669	3	N	11	1	0			243
							12	9									
07	5983	X	4837	-0-	-1146	-0-	94	1	4741	3	N	2	2	0			243
							2	9									
08	5983	X	2292	-0-	-3691	-0-	38	1	2253	3	N	1	1	0			243
							1	9									
09	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	96	1	5189	3	N	1	1	0			243
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	34	1	0			208
							37	9									
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	64	1	2872	3	N	134	12	0	187	1	143
							147	9									
06	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	60	1	2672	3	N	109	6	0	128	1	118
							120	9									
07	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	50	1	2530	3	N	369	9	0	276	1	202
							406	9									
08	4247	X	2261	-0-	-1986	-0-	39	1	2048	3	N	158	6	0	182	1	172
							174	9									
09	4110	X	818	-0-	-3292	-0-	14	1	781	3	N	21	4	0	86	1	103
							23	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	36	1	1571	3	N	555					693
							611	9									
05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	78	1	3485	3	N	770	937	1			526
							847	9									
06	3000	N	3887	-0-	887	2197	64	1	2830	3	N	903	1226	1			203
							993	9									
07	3100	N	1495	-0-	-1605	592	14	1	705	3	N	705	685	1			223
							776	9									
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	9	1	554	3	N	428	531	1			120
							471	9									
09	2790	X	1270	-0-	-1520	-0-	15	1	775	3	N	436	446	1			110
							480	9									

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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	3852	3	N	188	1	0	180	1	352
							207	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	66	1	2959	3	N	418	7	0	375	1	388
							460	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	456	1	291
							399	9									
07	4278	X	2646	-0-	-1632	-0-	45	1	2289	3	N	284	5	0	279	1	291
							312	9									
08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	43	1	2351	3	N	287	4	0	377	1	197
							1	4	316	9							
09	4140	X	2528	-0-	-1612	-0-	42	1	2251	3	N	214	3	0	97	1	311
							235	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1			114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1620	N	446	-0-	-1174	-0-	18	3	428	9	N	389	1	0	374	1	566
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1			410
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1			142
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1			47
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2315	3	435	9	N	395	277	1			165
*09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1798	3	459	9	N	417	381	1			201

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	180	1	0			475
							198	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1			441
							61	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	N	90	187	1			344
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1299	3	N	182	269	1			257
							200	9									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	49	1	2722	3	N	239	1	0	92	1	403
							1	4	263	9							
*09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	N	254	1	0	413	1	243
							279	9									

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		2902	-0-	2902	9857	60	1	2615	3	Y	206	8	0	170	1	192
							227	9									
05	DLQ G-10		3026	-0-	3026	12883	63	1	2818	3	Y	132	6	0	184	1	134
							145	9									
06	DLQ G-10		2477	-0-	2477	15360	54	1	2381	3	Y	38	5	0	117	1	50
							42	9									
07	17547	X	2187	-0-	-15360	-0-	42	1	2124	3	Y	19	7	0	21	1	41
							21	9									
08	3038	X	2038	-0-	-1000	-0-	36	1	1952	3	Y	45	4	0	33	1	49
							50	9									
09	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	40	1	2132	3	Y	4	3	0	10	1	40
							4	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		22477	-0-	22477	66131	497	1	21816	3	Y	148	53	0	165	1	92
							1	4	163	9							
05	DLQ G-10		20720	-0-	20720	86851	447	1	19922	3	Y	318	40	0	88	1	282
							1	4	350	9							
06	DLQ G-10		16647	-0-	16647	103498	366	1	16123	3	Y	143	22	0	247	1	156
							1	4	157	9							
07	121457	X	17959	-0-	-103498	-0-	343	1	17477	3	Y	126	33	0	66	1	183
							139	9									
08	24304	X	13355	-0-	-10949	-0-	237	1	12823	3	Y	268	23	0	150	1	278
							295	9									
09	22470	X	21749	-0-	-721	-0-	394	1	21323	3	Y	29	16	0	58	1	233
							32	9									

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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0			597
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1			597
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					597
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	4923	3	744	9	N	676	838	1			435
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3030	3	1137	9	N	1034	1	0	743	1	725
*09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2204	3	67	9	N	61	549	1			237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3677	-0-	3677	13737	73	1	3202	3	Y	365	9	0	159	1	752
						402	9									
05	DLQ G-10	3056	-0-	3056	16793	60	1	2693	3	Y	275	4	0	662	1	361
						303	9									
06	DLQ G-10	2802	-0-	2802	19595	56	1	2530	3	Y	196	2	0	323	1	232
						216	9									
07	23506 X	3911	-0-	-19595	-0-	69	1	3498	3	Y	313	3	0	138	1	404
						344	9									
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					404
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					404

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

04	DLQ G-10	574	-0-	574	2368	355	3	219	9	Y	199	1	0			507
05	DLQ G-10	451	-0-	451	2819	277	3	174	9	Y	158	310	1			355
06	DLQ G-10	67	-0-	67	2886	6	3	61	9	Y	55	249	1			161
07	3124 X	238	-0-	-2886	-0-	238	3			Y	-0-					161
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	1728	3	667	9	Y	606	558	1			209
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1002	3	367	9	Y	334	1	0	389	1	153

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

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-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	6536	59	1	2590	3	Y	241	7	0	185	1	170
						265	9									
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	8789	45	1	1989	3	Y	199	6	0	213	1	150
						219	9									
06	DLQ G-10	1954	-0-	1954	10743	40	1	1732	3	Y	165	3	0	225	1	87
						182	9									
07	12681 X	1938	-0-	-10743	-0-	34	1	1732	3	Y	156	5	0	124	1	114
						172	9									
08	3286 X	2639	-0-	-647	-0-	42	1	2343	3	Y	230	3	0	175	1	166
						1	4	253	9							
09	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	43	1	2322	3	Y	163	4	0	207	1	118
						179	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	19	1	844	3	N	387	245	1			413
							426	9									
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	4	1	160	3	N	64	156	1			321
							70	9									
06	1710	N	47	-0-	-1663	-0-	1	1	25	3	N	19	73	1			267
							21	9									
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	20	1	1051	3	N	235	334	1			168
							259	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	15	1	874	3	N	161	162	1			167
							177	9									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	N	238	241	1			164
							262	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

04	DLQ G-10		5388	-0-	5388	12068	5078	3	205	4	Y	95	5	0			229
							105	9									
05	DLQ G-10		6060	-0-	6060	18128	5853	3	207	4	Y	-0-	37	1			192
06	DLQ G-10		4751	-0-	4751	22879	4726	3	2	4	Y	21	6	0	15	1	192
							23	9									
07	24194	X	1315	-0-	-22879	-0-	1302	3	3	4	Y	9	9	0			192
							10	9									
08	6045	X	1348	-0-	-4697	-0-	1340	3	5	4	Y	3	3	0			192
							3	9									
09	5850	X	1159	-0-	-4691	-0-	1154	3	3	4	Y	2	2	0			192
							2	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	142	3	315	9	N	286	188	1			441
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					441
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	0	182	1	259
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2	0			259
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	227	3	277	9	N	252	1	0			510
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0			510

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

04	960	N	305	-0-	-655	-0-	23	3	282	9	N	256	1	0	324	1	211
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	3	2	4	N	205	278	1			138
							226	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1			68
							167	9									
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	848	3	2	4	N	185	156	1			97
							204	9									
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	336	3	2	4	N	55	106	1			46
							61	9									
*09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	367	3	2	4	N	65	59	1			52
							72	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	90	3	394	9	N	358	3	0	347	1	294
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	N	545	472	1			367
							600	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	4	N	298	532	1			133
							328	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	4	N	416	331	1			218
							458	9									
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	792	3	4	4	N	248	258	1			208
							273	9									
*09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	505	3	3	4	N	353	281	1			280
							388	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	N	328	203	1			350
							361	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	4	1	184	3	N	67	132	1			285
							74	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	3	N	184	65	1			404
							202	9									
07	3100	N	3525	-0-	425	425	57	1	2853	3	N	559	564	1			399
							615	9									
08	1786	N	1361	-0-	-425	-0-	20	1	1119	3	N	202	384	1			217
							222	9									
09	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	16	1	880	3	N	322	316	1			223
							354	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

04	DLQ G-10		3395	-0-	3395	8479	56	1	2437	3	Y	820	746	1			432
							902	9									
05	DLQ G-10		1468	-0-	1468	9947	31	1	1374	3	Y	57					489
							63	9									
06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	11835	33	1	1477	3	Y	344	658	1			175
							378	9									
07	14234	X	2399	-0-	-11835	-0-	39	1	1954	3	Y	369	363	1			181
							406	9									
08	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	28	1	1578	3	Y	216	274	1			123
							238	9									
09	3390	X	1841	-0-	-1549	-0-	28	1	1516	3	Y	270	2	0	215	1	176
							297	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

04	15600	X	12252	-0-	-3348	-0-	263	1	11583	3	N	126	25	0			360
							267	4	139	9							
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	327	1	14625	3	N	35	21	0			374
							138	4	39	9							
06	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	298	1	12980	3	N	204	19	0	439	1	120
							53	4	224	9							
07	13578	X	9360	-0-	-4218	-0-	178	1	9061	3	N	27	27	0			120
							91	4	30	9							
08	15128	X	12285	-0-	-2843	-0-	215	1	11822	3	N	158	13	0	170	1	95
							74	4	174	9							
09	14640	X	12308	-0-	-2332	-0-	221	1	11876	3	N	126	15	0	97	1	109
							72	4	139	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	3424	3	205	9	N	186	4	0			374
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4765	3	202	9	N	184	4	0	375	1	179
06	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2453	3	246	9	N	224	3	0	213	1	187
07	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	3035	3	4	9	N	4	4	0			187
08	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	4387	3	96	9	N	87	1	0	97	1	176
09	4800	X	4766	-0-	-34	-0-	4213	3	553	9	N	503	2	0	551	1	126

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	24	0			463
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	3	308	9	N	280	302	1			441
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383	1			282
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	177	1			251
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	512	3	534	9	N	485	371	1			365
*09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	984	3	666	9	N	605	1	0	799	1	170

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

04	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6287	34	1	1483	3	Y	171	6	0	181	1	120
							188	9									
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	7540	25	1	1100	3	Y	116	4	0	145	1	87
							128	9									
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	8550	21	1	912	3	Y	70	2	0	119	1	36
							77	9									
07	3000	N	1090	-0-	-1910	6640	19	1	970	3	Y	92	3	0	58	1	67
							101	9									
08	3100	N	1219	-0-	-1881	4759	19	1	1087	3	Y	103	2	0	94	1	74
							113	9									
*09	3000	N	1261	-0-	-1739	3020	21	1	1148	3	Y	84	2	0	95	1	61
							92	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	3	N	210	134	1			224
							231	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85	1			213
							81	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48	1			317
							167	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	54	1	2740	3	N	553	475	1			395
							608	9									
08	1961	N	1659	-0-	-302	-0-	24	1	1365	3	N	245	380	1			260
							270	9									
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	960	3	N	334	1	0	363	1	230
							367	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 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	5208	-0-	5208	16267	4459	3	184	4	Y	514	194	0			757
						565	9									
05	DLQ G-10	3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1			635
06	DLQ G-10	4017	-0-	4017	23781	4004	3	2	4	Y	10	5	0	49	1	591
						11	9									
07	24935 X	1154	-0-	-23781	-0-	1142	3	3	4	Y	8	8	0			591
						9	9									
08	1829 X	1196	-0-	-633	-0-	1189	3	4	4	Y	3	3	0			591
						3	9									
09	1770 X	1004	-0-	-766	-0-	999	3	3	4	Y	2	2	0			591
						2	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4966	-0-	4966	15861	4574	3	174	4	Y	198	156	0			150
						218	9									
05	DLQ G-10	4868	-0-	4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1			125
06	DLQ G-10	4182	-0-	4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	10	1	120
						11	9									
07	26079 X	1168	-0-	-24911	-0-	1156	3	3	4	Y	8	8	0			120
						9	9									
08	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	1168	3	4	4	Y	3	3	0			120
						3	9									
09	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	977	3	3	4	Y	2	2	0			120
						2	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8823	3897	3	150	4	Y	18	19	1			8
						20	9									
05	DLQ G-10	5520	-0-	5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1			192
						1041	9									
06	DLQ G-10	4215	-0-	4215	18558	3311	3	2	4	Y	820	4	0	831	1	177
						902	9									
07	20559 X	2001	-0-	-18558	-0-	914	3	2	4	Y	986	6	0	968	1	189
						1085	9									
08	3255 X	1640	-0-	-1615	-0-	1016	3	4	4	Y	564	2	0	638	1	113
						620	9									
09	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	969	3	3	4	Y	748	1	0	631	1	229
						823	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4536	-0-	4536	11135	3567	3	136	4	Y	757	103	0	626	1	290
						833	9									
05	DLQ G-10	4897	-0-	4897	16032	4170	3	141	4	Y	533	715	1			108
						586	9									
06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	19876	3300	3	2	4	Y	493	4	0	491	1	106
						542	9									
07	21527 X	1651	-0-	-19876	-0-	914	3	2	4	Y	668	6	0	640	1	128
						735	9									
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	897	3	3	4	Y	508	2	0	532	1	102
						559	9									
09	1410 X	1210	-0-	-200	-0-	810	3	2	4	Y	362	1	0	352	1	111
						398	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2069	-0-	2069	6055	442	1	1502	3	Y	114	4	0	87	1	122
						125	9									
05	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1			118
						221	9									
06	DLQ G-10	2081	-0-	2081	9981	487	1	1443	3	Y	137	204	1			51
						151	9									
07	12064 X	2083	-0-	-9981	-0-	450	1	1484	3	Y	135	140	1			46
						149	9									
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	491	1	1326	3	Y	70	90	1			26
						77	9									
09	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	578	1	1186	3	Y	131	1	0	109	1	47
						144	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

04	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1751	408	3	140	4	Y	464	7	0			729
						510	9									
05	DLQ G-10	775	-0-	775	2526	250	3	227	4	Y	271	445	1			555
						298	9									
06	DLQ G-10	98	-0-	98	2624	7	3	91	9	Y	83	389	1			249
07	2873 X	249	-0-	-2624	-0-	217	3	32	4	Y	-0-					249
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1107	3	22	4	Y	437	535	1			151
						481	9									
09	1050 X	893	-0-	-157	-0-	634	3	8	4	Y	228	1	0	274	1	104
						251	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

04	DLQ G-10	8287	-0-	8287	9563	1123	1	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
						683	9									
05	DLQ G-10	3831	-0-	3831	13394	712	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
						444	9									
06	DLQ G-10	535	-0-	535	13929	2	1	522	3	Y	10	1	0	337	1	70
						11	9									
07	20011 X	6082	-0-	-13929	-0-	985	1	4290	3	Y	734	1	0	593	1	210
						807	9									
08	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					210
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					210

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

04	DLQ G-10	3555	-0-	3555	11946	482	1	1643	3	Y	1300	418	0	697	1	972
						1430	9									
05	DLQ G-10	2045	-0-	2045	13991	480	1	1277	3	Y	262	1080	1			154
						288	9									
06	DLQ G-10	1862	-0-	1862	15853	434	1	1299	3	Y	117	227	1			44
						129	9									
07	17873 X	2020	-0-	-15853	-0-	389	1	1344	3	Y	261	216	1			89
						287	9									
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	441	1	1232	3	Y	540	222	0	288	1	119
						594	9									
*09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	534	1	1148	3	Y	174	29	0	212	1	52
						191	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12031	985	1	3293	3	Y	258	1	0	171	1	279
							284	9									
05	DLQ G-10		4538	-0-	4538	16569	899	1	2264	3	Y	1250	794	1			735
							1375	9									
06	DLQ G-10		5400	-0-	5400	21969	1134	1	3234	3	Y	938	1322	1			351
							1032	9									
07	26911	X	4942	-0-	-21969	-0-	925	1	3039	3	Y	889	937	1			303
							978	9									
08	5332	X	4714	-0-	-618	-0-	1126	1	2981	3	Y	552	649	1			206
							607	9									
09	5400	X	5297	-0-	-103	-0-	1375	1	2743	3	Y	1072	2	0	892	1	384
							1179	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

04	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	171	1	4118	3	N	1170	5	0	1048	1	471
							33	4	1287	9							
05	6138	X	640	-0-	-5498	-0-	25	1	598	3	N	8	8	0			471
							8	4	9	9							
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	455	1	6721	3	N	1236	3	0	1163	1	541
							101	4	1360	9							
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	403	1	4572	3	N	4563	5	0	4508	1	591
							92	4	5019	9							
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	595	1	4808	3	N	2500	9	0	2878	1	204
							155	4	2750	9							
*09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	484	1	4089	3	N	3678	8	0	3670	1	204
							129	4	4046	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	13043	149	1	4353	3	Y	400	7	0	311	1	243
							440	9									
05	DLQ G-10		5639	-0-	5639	18682	152	1	5087	3	Y	364	7	0	341	1	259
							400	9									
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	22365	107	1	3363	3	Y	194	4	0	354	1	95
							213	9									
07	26582	X	4217	-0-	-22365	-0-	96	1	3800	3	Y	292	6	0	294	1	87
							321	9									
08	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	107	1	4137	3	Y	248	4	0	285	1	46
							273	9									
09	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	109	1	3352	3	Y	205	4	0	214	1	33
							226	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4846	-0-	4846	17586	117	1	4227	3	Y	456	10	0	240	1	276
						502	9									
05	DLQ G-10	4594	-0-	4594	22180	67	1	4235	3	Y	265	7	0	347	1	187
						292	9									
06	DLQ G-10	2650	-0-	2650	24830	48	1	2482	3	Y	109	3	0	240	1	53
						120	9									
07	28270 X	3440	-0-	-24830	-0-	95	1	3202	3	Y	130	5	0	140	1	38
						143	9									
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	140	1	3969	3	Y	335	3	0	307	1	63
						369	9									
09	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	145	1	3116	3	Y	324	4	0	330	1	53
						356	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	3	N	174	65	0	113	1	224
						45	4	191	9							
05	4929 X	1099	-0-	-3830	-0-	35	1	857	3	N	177	8	0	307	1	86
						12	4	195	9							
06	4770 X	2066	-0-	-2704	-0-	108	1	1694	3	N	216	1	0	257	1	44
						26	4	238	9							
07	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	555	1	7144	3	N	824	1	0	481	1	386
						137	4	906	9							
08	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	386	1	3523	3	N	805	13	0	1065	1	113
						100	4	886	9							
09	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	390	1	3257	3	N	232	7	0	138	1	200
						107	4	255	9							

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

04	3690 X	2298	-0-	-1392	-0-	2297	3	1	9	Y	1	1	0			160
05	3813 X	1606	-0-	-2207	-0-	1429	3	177	9	Y	161	1	0	74	1	246
06	3690 X	523	-0-	-3167	-0-	258	3	265	9	Y	241	326	1			161
07	2387 X	1362	-0-	-1025	-0-	1362	3			Y	-0-					161
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2504	3	175	9	Y	159	163	1			157
*09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2270	3	372	9	Y	338	356	1			139

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	0			242
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5	112	1			135
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1			24
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					24
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	24	1			3
*09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14	11	1			6

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					223
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					223
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

04	4170	X	3357	-0-	-813	-0-	117	1	3036	3	N	149	4	0	50	1	197
							40	4	164	9							
05	4309	X	2195	-0-	-2114	-0-	93	1	1722	3	N	318	5	0	351	1	159
							30	4	350	9							
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	647	1	9954	3	N	1116	5	0	1041	1	229
							144	4	1228	9							
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	569	1	6680	3	N	468	7	0	474	1	216
							132	4	515	9							
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	534	1	4701	3	N	767	13	0	863	1	107
							138	4	844	9							
09	6330	X	5492	-0-	-838	-0-	528	1	4527	3	N	270	8	0	136	1	233
							140	4	297	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	3	N	592	3	0	559	1	630
							651	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	272	3	0	286	1	613
							299	9									
06	1320	N	582	-0-	-738	-0-	5	1	232	3	N	314	477	1			450
							345	9									
07	1364	N	40	-0-	-1324	-0-	1	1	38	3	N	1	1	0			450
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	12	1	746	3	N	410	458	1			402
							451	9									
*09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	N	865	1	0	859	1	407
							952	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1521	3	N	407	3	0	186	1	658
							448	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	N	298	2	0	577	1	377
							328	9									
06	2670	X	952	-0-	-1718	-0-	11	1	497	3	N	404	1	0	352	1	428
							444	9									
07	2759	X	1000	-0-	-1759	-0-	15	1	753	3	N	211	1	0	298	1	340
							232	9									
08	2759	X	1037	-0-	-1722	-0-	14	1	783	3	N	218	1	0	285	1	272
							240	9									
09	2010	X	558	-0-	-1452	-0-	9	1	501	3	N	44	1	0			315
							48	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	52	1	2293	3	N	455	512	1			240
							501	9									
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	N	48					288
							53	9									
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	417	493	1			212
							459	9									
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	54	1	2733	3	N	541	488	1			265
							595	9									
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	42	1	2320	3	N	321	402	1			184
							1	4	353	9							
*09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	38	1	2028	3	N	344	2	0	301	1	225
							378	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	N	87	1	0			457
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	210	1	0	442	1	224
							231	9									
07	682	N	298	-0-	-384	-0-	5	1	251	3	N	38	1	0			261
							42	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	N	333	353	1			241
							366	9									
09	660	N	219	-0-	-441	-0-	2	1	118	3	N	90	87	1			244
							99	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	100	1	4374	3	N	549	585	1			289
							604	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	N	172					461
							189	9									
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	512	713	1			260
							563	9									
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	3	N	369	448	1			181
							406	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	46	1	2588	3	N	369	339	1			211
							1	4	406	9							
*09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	340	3	0	327	1	221
							374	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

04	3000	N	3460	-0-	460	460	67	1	2934	3	N	417	296	1			423
							459	9									
05	1582	N	1122	-0-	-460	-0-	18	1	801	3	N	275	4	0	91	1	603
							303	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	N	236	1	0	713	1	125
							260	9									
07	2542	X	347	-0-	-2195	-0-	25	3	322	9	N	293	1	0	184	1	233
08	2542	X	761	-0-	-1781	-0-	9	1	484	3	N	244	380	1			97
							268	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	121	136	1			82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-896	-0-	17	1	733	3	N	385	1	0	188	1	448
							424	9									
05	2139	X	1078	-0-	-1061	-0-	19	1	847	3	N	193	1	0	188	1	452
							212	9									
06	2070	X	74	-0-	-1996	-0-	5	3	69	9	N	63	188	1			327
07	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	13	1	671	3	N	184	368	1			143
							202	9									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	1595	3	N	469	364	1			248
							516	9									
09	1170	X	808	-0-	-362	-0-	12	1	671	3	N	114					362
							125	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

04	DLQ G-10		24628	-0-	24628	68261	22629	3	1999	9	Y	1817	1817	0			19
05	DLQ G-10		24998	-0-	24998	93259	22902	3	2096	9	Y	1905	1905	0			19
06	DLQ G-10		22330	-0-	22330	115589	20361	3	1969	9	Y	1790	1790	0			19
07	131034	X	15445	-0-	-115589	-0-	12592	3	2853	9	Y	2594	2594	0			19
08	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	21824	3	1415	9	Y	1286	1260	0			45
*09	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	22298	3	1796	9	Y	1633	1633	0			45

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

04	DLQ G-10		22336	-0-	22336	65528	18694	3	3642	9	Y	3311	3311	0			33
05	DLQ G-10		22989	-0-	22989	88517	19230	3	3759	9	Y	3417	3417	0			33
06	DLQ G-10		21925	-0-	21925	110442	18375	3	3550	9	Y	3227	3227	0			33
07	125875	X	15433	-0-	-110442	-0-	10289	3	5144	9	Y	4676	4676	0			33
08	20367	X	15489	-0-	-4878	-0-	13579	3	1910	9	Y	1736	1710	0			59
*09	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0			59

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

04	DLQ G-10		23248	-0-	23248	70762	20557	3	2691	9	Y	2446	2446	0			22
05	DLQ G-10		23830	-0-	23830	94592	21007	3	2823	9	Y	2566	2566	0			22
06	DLQ G-10		21514	-0-	21514	116106	18827	3	2687	9	Y	2443	2443	0			22
07	138540	X	22434	-0-	-116106	-0-	18540	3	3894	9	Y	3540	3540	0			22
08	20491	X	17567	-0-	-2924	-0-	15478	3	2089	9	Y	1899	1873	0			48
09	19830	X	18916	-0-	-914	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0			48

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

04	DLQ G-10		18992	-0-	18992	51655	16272	3	2720	9	Y	2473	2473	0			85
05	DLQ G-10		20312	-0-	20312	71967	17291	3	3021	9	Y	2746	2746	0			85
06	DLQ G-10		15090	-0-	15090	87057	12617	3	2473	9	Y	2248	2248	0			85
07	104429	X	17372	-0-	-87057	-0-	13787	3	3585	9	Y	3259	3258	0			86
08	18693	X	15634	-0-	-3059	-0-	13158	3	2476	9	Y	2251	2250	0			87
09	18090	X	14013	-0-	-4077	-0-	11508	3	2505	9	Y	2277	2197	0	120	1	47

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

04	DLQ G-10		16582	-0-	16582	45954	14189	3	2393	9	Y	2175	2175	0			75
05	DLQ G-10		20241	-0-	20241	66195	17748	3	2493	9	Y	2266	2266	0			75
06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	79271	11433	3	1643	9	Y	1494	1494	0			75
07	93462	X	14191	-0-	-79271	-0-	11808	3	2383	9	Y	2166	2165	0			76
08	15748	X	13465	-0-	-2283	-0-	11295	3	2170	9	Y	1973	1972	0			77
09	15240	X	11634	-0-	-3606	-0-	9467	3	2167	9	Y	1970	1901	0	105	1	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
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	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	495	1	2886	3	N	514	348	1	1	8	253
							565	9									
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	527	1	3210	3	N	454	528	1	3	8	176
							499	9									
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	510	1	3149	3	N	468	360	1	1	8	283
							515	9									
07	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	341	1	1974	3	N	239	354	1			168
							263	9									
08	4371	X	182	-0-	-4189	-0-	17	1	165	3	N	-0-					168
09	4170	X	3199	-0-	-971	-0-	274	1	2680	3	N	223	176	1			215
							245	9									

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

*10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	441	1	1148	3	N	375	339	1			238
							413	9									
*11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	438	1	1196	3	N	445	520	1			163
							40	4	490	9							
*12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	448	1	937	3	N	460	516	1			107
							119	4	506	9							
*01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	447	1	1001	3	N	625	519	1			213
							209	4	688	9							
*02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	914	3	N	499	525	1			187
							20	4	549	9							
*03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	465	1	1357	3	N	601	691	1			97
							661	9									
*04	9870	X	2374	-0-	-7496	-0-	448	1	1331	3	N	528	508	1			117
							14	4	581	9							
*05	10199	X	2575	-0-	-7624	-0-	467	1	1496	3	N	556	515	1			158
							612	9									
*06	9870	X	2422	-0-	-7448	-0-	447	1	1431	3	N	481	509	1			130
							15	4	529	9							
*07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	459	1	1479	3	N	526	516	1			140
							579	9									
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	468	1	1691	3	N	596	654	1			82
							17	4	656	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

04	0	W	7641	-0-	7641	494931	1726	1	4947	3	Y	867	911	1			98
							14	4	954	9							
05	0	W	8586	-0-	8586	503517	1890	1	4763	3	Y	1618	1523	1			193
							153	4	1780	9							
06	0	W	8458	-0-	8458	511975	2076	1	4585	3	Y	1554	1603	1	2	8	142
							88	4	1709	9							
07	0	W	7707	-0-	7707	519682	2192	1	3975	3	Y	1209	1184	1	3	8	164
							210	4	1330	9							
08	0	W	7382	-0-	7382	527064	1963	1	4044	3	Y	1215	1289	1	2	8	88
							38	4	1337	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	518604					Y	NO RPT					88

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 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	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	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-

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

*10	0	W	1991	-0-	1991	773228	696	1	660	3	Y	577	571	1					88
							635	9											
*11	0	W	901	-0-	901	774129	387	1	51	3	Y	421	207	0	229	1			73
							463	9											
*12	0	W	995	-0-	995	775124	524	1	17	3	Y	413	422	0					64
							454	9											
*01	0	W	810	-0-	810	775934	446	1	364	9	Y	331	332	0					63
*02	0	W	714	-0-	714	776648	344	1	1	4	Y	335	309	0					89
							369	9											
*03	0	W	2455	-0-	2455	779103	672	1	772	3	Y	919	937	0					71
							1011	9											
*04	0	W	2464	-0-	2464	781567	637	1	850	3	Y	874	830	0					115
							16	4	961	9									
*05	0	W	1994	-0-	1994	783561	627	1	708	3	Y	599	629	0					85
							659	9											
*06	0	W	1669	-0-	1669	785230	570	1	443	3	Y	593	606	0					72
							4	4	652	9									
*07	0	W	1503	-0-	1503	786733	571	1	347	3	Y	527	502	0	1	8			96
							5	4	580	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	786733					Y	-0-							96
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	786733					Y	NO RPT							96

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9017	-0-	9017	581667	1753	1	5025	3	Y	2023	2040	1	1	8	228
							14	4	2225	9							
05	0	W	8873	-0-	8873	590540	2012	1	5072	3	Y	1478	1530	1			176
							163	4	1626	9							
06	0	W	8567	-0-	8567	599107	2159	1	4765	3	Y	1411	1457	1	1	8	129
							91	4	1552	9							
*07	0	W	8195	-0-	8195	607302	2219	1	4024	3	Y	1581	1381	1	3	8	197
							213	4	1739	9							
08	0	W	7730	-0-	7730	615032	1986	1	4090	3	Y	1469	1557	1	3	8	106
							38	4	1616	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	615032					Y	NO RPT					106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29574	X	4937	-0-	-24637	-0-	136	1	4460	3	Y	270	261	0			58
							44	4	297	9							
*11	28620	X	5351	-0-	-23269	-0-	122	1	4774	3	Y	154	179	0			33
							286	4	169	9							
*12	29574	X	5946	-0-	-23628	-0-	126	1	5539	3	Y	253	255	0			31
							3	4	278	9							
*01	29574	X	5581	-0-	-23993	-0-	132	1	5148	3	Y	249	236	0			44
							27	4	274	9							
*02	26712	X	4860	-0-	-21852	-0-	107	1	4268	3	Y	240	238	0			46
							221	4	264	9							
*03	29574	X	6226	-0-	-23348	-0-	127	1	5858	3	Y	211	226	0			31
							9	4	232	9							
*04	28620	X	5980	-0-	-22640	-0-	135	1	5678	3	Y	131	126	0			36
							23	4	144	9							
*05	29574	X	6164	-0-	-23410	-0-	141	1	5755	3	Y	129	141	0			24
							126	4	142	9							
*06	28620	X	7940	-0-	-20680	-0-	129	1	7579	3	Y	126	130	0			20
							93	4	139	9							
*07	29574	X	5753	-0-	-23821	-0-	128	1	5483	3	Y	91	93	0			18
							42	4	100	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

*04	117600	X	1713	-0-	-115887	-0-	578	1	442	2	Y	591	591	0	1	8	12
							43	4	650	9							
*05	121520	X	2012	-0-	-119508	-0-	725	1	558	2	Y	582	571	0	6	8	17
							89	4	640	9							
*06	117600	X	-0-	-0-	-117600	-0-					Y	1	18	0			-0-
*07	121520	X	1805	-0-	-119715	-0-	182	1	919	2	Y	585	492	0	90	1	2
							60	4	644	9			1	8			
*08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	1547	1544	0			5
							44	4	1702	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 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	0	W	2567	-0-	2567	436692	1055	1	808	2	Y	568	571	0	1	8	11
							79	4	625	9							
05	0	W	3073	-0-	3073	439765	1277	1	982	2	Y	598	586	0	5	8	18
							156	4	658	9							
06	0	W	2648	-0-	2648	442413	592	1	1099	2	Y	691	659	0			50
							197	4	760	9							
07	0	W	2447	-0-	2447	444860	208	1	1048	2	Y	1020	901	0	165	1	3
							69	4	1122	9			1	8			
08	0	W	409	-0-	409	445269	2	1	11	3	Y	359	361	0			1
							1	4	395	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	445269					Y	NO RPT					1

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 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	0	W	9063	-0-	9063	309660	1918	1	5498	3	Y	1483	1543	1	1	8	167
							16	4	1631	9							
05	0	W	7435	-0-	7435	317095	1684	1	4243	3	Y	1247	1265	1			149
							136	4	1372	9							
06	0	W	6529	-0-	6529	323624	1616	1	3567	3	Y	1162	1204	1	1	8	106
							68	4	1278	9							
07	0	W	5809	-0-	5809	329433	1565	1	2838	3	Y	1142	1090	1	3	8	155
							150	4	1256	9							
08	338045	X	8612	-0-	-329433	-0-	2273	1	4682	3	Y	1467	1513	1	3	8	106
							43	4	1614	9							
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					106

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3670	-0-	3670	350170	635	1	1820	3	Y	1100	1114	1			124
							5	4	1210	9							
05	0	W	2672	-0-	2672	352842	518	1	1307	3	Y	732	769	1			87
							42	4	805	9							
06	0	W	2601	-0-	2601	355443	538	1	1190	3	Y	773	789	1	1	8	70
							23	4	850	9							
07	0	W	2634	-0-	2634	358077	619	1	1122	3	Y	758	723	1	2	8	103
							59	4	834	9							
08	360382	X	2305	-0-	-358077	-0-	477	1	983	3	Y	760	806	1	2	8	55
							9	4	836	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					55

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

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

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 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	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-

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

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-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

*10	44516	X	5453	-0-	-39063	-0-	223	1	2293	2	N	2406	2432	0			27
							290	4	2647	9							
*11	43080	X	4073	-0-	-39007	-0-	211	1	2387	2	N	1113	1119	0			21
							251	4	1224	9							
*12	44516	X	3481	-0-	-41035	-0-	226	1	1932	2	N	937	934	0			24
							292	4	1031	9							
*01	44516	X	3971	-0-	-40545	-0-	298	1	2284	2	N	1008	1009	0			23
							280	4	1109	9							
*02	40208	X	5354	-0-	-34854	-0-	509	1	2852	2	N	1205	1199	0			29
							667	4	1326	9							
*03	44516	X	3018	-0-	-41498	-0-	181	1	1423	2	N	1210	1208	0	2	8	29
							83	4	1331	9							
*04	43080	X	1280	-0-	-41800	-0-	30	1	241	2	N	897	904	0			22
							22	4	987	9							
*05	44516	X	1383	-0-	-43133	-0-	57	1	408	2	N	775	778	0			19
							65	4	853	9							
*06	43080	X	4211	-0-	-38869	-0-	369	1	2414	2	N	874	872	0			21
							467	4	961	9							
*07	44516	X	4608	-0-	-39908	-0-	370	1	2803	2	N	915	914	0	2	8	20
							428	4	1007	9							
*08	44516	X	4695	-0-	-39821	-0-	362	1	2914	2	N	1063	1060	0			23
							250	4	1169	9							
*09	43080	X	NO RPT	-0-	-43080	-0-					N	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	6143	-0-	6143	619691	399	1	4112	2	N	1011	1013	0			10
							520	4	1112	9							
*11	0	W	6251	-0-	6251	625942	386	1	4370	2	N	941	937	0			14
							460	4	1035	9							
*12	0	W	6251	-0-	6251	632193	485	1	4151	2	N	898	894	0			18
							627	4	988	9							
*01	0	W	6353	-0-	6353	638546	560	1	4296	2	N	882	884	0			16
							527	4	970	9							
*02	0	W	3888	-0-	3888	642434	384	1	2149	2	N	775	774	0			17
							502	4	853	9							
*03	0	W	4471	-0-	4471	646905	384	1	3011	2	N	819	818	0			18
							175	4	901	9							
*04	0	W	4439	-0-	4439	651344	380	1	3040	2	N	677	681	0			14
							274	4	745	9							
*05	0	W	4227	-0-	4227	655571	374	1	2681	2	N	678	679	0			13
							426	4	746	9							
*06	0	W	4676	-0-	4676	660247	450	1	2939	2	N	653	652	0	1	8	13
							569	4	718	9							
*07	0	W	5615	-0-	5615	665862	503	1	3812	2	N	653	652	0	2	8	12
							582	4	718	9							
*08	0	W	5437	-0-	5437	671299	479	1	3855	2	N	702	701	0			13
							331	4	772	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	671299					N	NO RPT					13

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

*10	28489	X	5444	-0-	-23045	-0-	361	1	3720	2	N	811	814	0			11
							471	4	892	9							
*11	27570	X	5454	-0-	-22116	-0-	342	1	3872	2	N	756	753	0			14
							408	4	832	9							
*12	28489	X	5371	-0-	-23118	-0-	422	1	3615	2	N	716	713	0			17
							546	4	788	9							
*01	28489	X	5492	-0-	-22997	-0-	491	1	3768	2	N	701	703	0			15
							462	4	771	9							
*02	25732	X	3516	-0-	-22216	-0-	368	1	2061	2	N	550	551	0			14
							482	4	605	9							
*03	28489	X	3883	-0-	-24606	-0-	341	1	2671	2	N	650	648	0			16
							156	4	715	9							
*04	27570	X	4515	-0-	-23055	-0-	392	1	3140	2	N	636	638	0			14
							283	4	700	9							
*05	28489	X	3630	-0-	-24859	-0-	333	1	2386	2	N	484	488	0			10
							379	4	532	9							
*06	27570	X	3785	-0-	-23785	-0-	366	1	2389	2	N	515	514	0			11
							463	4	567	9							
*07	28489	X	4037	-0-	-24452	-0-	359	1	2724	2	N	489	490	0	1	8	9
							416	4	538	9							
*08	28489	X	4073	-0-	-24416	-0-	361	1	2904	2	N	508	508	0			9
							249	4	559	9							
*09	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					9

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

*10	0	W	7039	-0-	7039	354854	593	1	3388	2	Y	2563	2571	0				13
							239	4	2819	9								
*11	0	W	6124	-0-	6124	360978	646	1	3251	2	Y	1936	1927	0	11	8		11
							97	4	2130	9								
*12	0	W	4632	-0-	4632	365610	602	1	2384	2	Y	1407	1410	0				8
							98	4	1548	9								
*01	0	W	4675	-0-	4675	370285	630	1	2086	2	Y	1735	1716	0	6	8		21
							50	4	1909	9								
*02	0	W	3990	-0-	3990	374275	507	1	1537	2	Y	1638	1642	0				17
							144	4	1802	9								
*03	0	W	4443	-0-	4443	378718	524	1	1715	2	Y	1959	1955	0				21
							49	4	2155	9								
*04	0	W	4675	-0-	4675	383393	657	1	1986	2	Y	1779	1777	0				23
							75	4	1957	9								
*05	0	W	5092	-0-	5092	388485	729	1	2345	2	Y	1732	1738	0	2	8		15
							113	4	1905	9								
*06	0	W	3477	-0-	3477	391962	353	1	1338	2	Y	1565	1564	0	5	8		11
							64	4	1722	9								
*07	0	W	4741	-0-	4741	396703	663	1	2254	2	Y	1640	1637	0	3	8		11
							20	4	1804	9								
*08	0	W	4786	-0-	4786	401489	754	1	2086	2	Y	1677	1669	0	4	8		15
							101	4	1845	9								
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	401489					Y	NO RPT						15

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

*10	0	W	8515	-0-	8515	346345	713	1	4073	2	Y	3129	3147	0				12
							287	4	3442	9								
*11	0	W	8274	-0-	8274	354619	1146	1	5769	2	Y	1078	1074	0	11	8		5
							173	4	1186	9								
*12	0	W	4863	-0-	4863	359482	865	1	3428	2	Y	390	393	0				2
							141	4	429	9								
*01	0	W	3368	-0-	3368	362850	374	1	1240	2	Y	1567	1551	0	1	8		17
							30	4	1724	9								
*02	0	W	3798	-0-	3798	366648	477	1	1445	2	Y	1583	1585	0				15
							135	4	1741	9								
*03	0	W	3238	-0-	3238	369886	493	1	1614	2	Y	986	991	0				10
							46	4	1085	9								
*04	0	W	3909	-0-	3909	373795	847	1	2558	2	Y	370	375	0				5
							97	4	407	9								
*05	0	W	5333	-0-	5333	379128	1050	1	3377	2	Y	675	675	0				5
							163	4	743	9								
*06	0	W	3967	-0-	3967	383095	727	1	2759	2	Y	317	320	0				2
							132	4	349	9								
*07	0	W	3230	-0-	3230	386325	670	1	2277	2	Y	239	239	0				2
							20	4	263	9								
*08	0	W	3877	-0-	3877	390202	803	1	2222	2	Y	676	672	0				6
							108	4	744	9								
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	390202					Y	NO RPT						6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

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

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

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

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	3999	-0-	3999	581942	149	1	1335	3	Y	513	550	0	2	8	29
							1951	4	564	9							
*11	0	W	3943	-0-	3943	585885	171	1	3199	3	Y	479	468	0	1	8	39
							46	4	527	9							
*12	0	W	4926	-0-	4926	590811	237	1	3758	3	Y	846	824	0	1	8	60
							931	9									
*01	0	W	3893	-0-	3893	594704	225	1	3071	3	Y	543	537	0	2	8	64
							597	9									
*02	0	W	4792	-0-	4792	599496	208	1	3502	3	Y	801	814	0			51
							201	4	881	9							
*03	0	W	5105	-0-	5105	604601	260	1	3914	3	Y	846	833	0			64
							931	9									
*04	0	W	4872	-0-	4872	609473	223	1	3752	3	Y	815	791	0			88
							897	9									
*05	0	W	5079	-0-	5079	614552	213	1	3831	3	Y	896	863	0			121
							49	4	986	9							
*06	0	W	4089	-0-	4089	618641	166	1	3082	3	Y	699	774	0			46
							72	4	769	9							
*07	0	W	4364	-0-	4364	623005	164	1	3385	3	Y	741	745	0			42
							815	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	623005					Y	-0-					42
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	623005					Y	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29884	X	6607	-0-	-23277	-0-	459	1	4722	2	N	754	757	0			15
							597	4	829	9							
*11	28920	X	6289	-0-	-22631	-0-	400	1	4532	2	N	800	796	0			19
							477	4	880	9							
*12	29884	X	5675	-0-	-24209	-0-	458	1	3925	2	N	635	634	0			20
							593	4	699	9							
*01	29884	X	5618	-0-	-24266	-0-	520	1	3987	2	N	565	568	0			17
							489	4	622	9							
*02	26992	X	4588	-0-	-22404	-0-	497	1	2784	2	N	596	594	0			19
							651	4	656	9							
*03	29884	X	5694	-0-	-24190	-0-	441	1	3457	2	N	1450	1433	0			36
							201	4	1595	9							
*04	28920	X	5380	-0-	-23540	-0-	476	1	3809	2	N	684	699	0			21
							343	4	752	9							
*05	29884	X	5017	-0-	-24867	-0-	468	1	3350	2	N	606	609	0			18
							532	4	667	9							
*06	28920	X	4341	-0-	-24579	-0-	434	1	2837	2	N	474	475	0			17
							549	4	521	9							
*07	29884	X	4987	-0-	-24897	-0-	452	1	3429	2	N	530	529	0	1	8	17
							523	4	583	9							
*08	29884	X	4955	-0-	-24929	-0-	449	1	3610	2	N	533	532	0			18
							310	4	586	9							
*09	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					N	NO RPT					18

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	138	1	1420	2	N	536	538	0			7
							180	4	590	9							
*11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	113	1	1283	2	N	550	548	0			9
							135	4	605	9							
*12	2325	X	904	-0-	-1421	-0-	40	1	343	2	N	426	425	0			10
							52	4	469	9							
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	841	1	6451	2	N	918	911	0			17
							792	4	1010	9							
*02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	828	1	4637	2	N	803	803	0			17
							1084	4	883	9							
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	793	1	6218	2	N	986	983	0			20
							362	4	1085	9							
*04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	527	1	4214	2	N	978	980	0			18
							380	4	1076	9							
*05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	585	1	4190	2	N	931	933	0			16
							666	4	1024	9							
*06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	567	1	3706	2	N	935	935	0			16
							718	4	1029	9							
*07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	509	1	3857	2	N	920	921	0	1	8	14
							589	4	1012	9							
*08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	498	1	4007	2	N	947	946	0			15
							344	4	1042	9							
*09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	19251	X	2257	-0-	-16994	-0-	121	1	1246	2	N	665	668	0			9
							158	4	732	9							
*11	18630	X	2721	-0-	-15909	-0-	157	1	1784	2	N	538	537	0			10
							188	4	592	9							
*12	19251	X	3515	-0-	-15736	-0-	237	1	2034	2	N	852	844	0			18
							307	4	937	9							
*01	19251	X	3710	-0-	-15541	-0-	285	1	2183	2	N	885	886	0			17
							268	4	974	9							
*02	17388	X	3279	-0-	-14109	-0-	291	1	1630	2	N	888	886	0			19
							381	4	977	9							
*03	19251	X	2907	-0-	-16344	-0-	217	1	1705	2	N	805	806	0			18
							99	4	886	9							
*04	18630	X	2870	-0-	-15760	-0-	199	1	1593	2	N	849	849	0			18
							144	4	934	9							
*05	19251	X	2367	-0-	-16884	-0-	156	1	1117	2	N	833	835	0			16
							178	4	916	9							
*06	18630	X	2106	-0-	-16524	-0-	149	1	974	2	N	722	724	0			14
							189	4	794	9							
*07	19251	X	2152	-0-	-17099	-0-	144	1	1092	2	N	681	683	0			12
							167	4	749	9							
*08	19251	X	3682	-0-	-15569	-0-	288	1	2317	2	N	798	796	0			14
							199	4	878	9							
*09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					14

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32457	X	3285	-0-	-29172	-0-	208	1	2147	2	N	598	601	0			12
							272	4	658	9							
*11	31410	X	3598	-0-	-27812	-0-	217	1	2455	2	N	607	604	0			15
							258	4	668	9							
*12	32457	X	2380	-0-	-30077	-0-	175	1	1503	2	N	432	432	0			15
							227	4	475	9							
*01	32457	X	3132	-0-	-29325	-0-	251	1	1928	2	N	651	648	0			18
							237	4	716	9							
*02	29316	X	3138	-0-	-26178	-0-	310	1	1733	2	N	627	626	0			19
							405	4	690	9							
*03	32457	X	5761	-0-	-26696	-0-	539	1	4230	2	N	678	677	0			20
							246	4	746	9							
*04	31410	X	5417	-0-	-25993	-0-	478	1	3826	2	N	698	698	0			20
							345	4	768	9							
*05	32457	X	2384	-0-	-30073	-0-	205	1	1466	2	N	436	442	0			14
							233	4	480	9							
*06	31410	X	2021	-0-	-29389	-0-	177	1	1155	2	N	423	423	0			14
							224	4	465	9							
*07	32457	X	1462	-0-	-30995	-0-	101	1	765	2	N	435	435	0			14
							117	4	479	9							
*08	32457	X	1751	-0-	-30706	-0-	126	1	1017	2	N	474	473	0			15
							87	4	521	9							
*09	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					N	NO RPT					15

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
08	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14136	X	3080	-0-	-11056	-0-	194	1	1993	2	N	583	585	0			7
							252	4	641	9							
*11	13680	X	3072	-0-	-10608	-0-	184	1	2085	2	N	530	528	0			9
							220	4	583	9							
*12	14136	X	2927	-0-	-11209	-0-	213	1	1827	2	N	555	552	0			12
							276	4	611	9							
*01	14136	X	2269	-0-	-11867	-0-	177	1	1355	2	N	519	520	0			11
							166	4	571	9							
*02	12768	X	1973	-0-	-10795	-0-	182	1	1016	2	N	488	487	0			12
							238	4	537	9							
*03	14136	X	2479	-0-	-11657	-0-	199	1	1558	2	N	574	572	0			14
							91	4	631	9							
*04	13680	X	2713	-0-	-10967	-0-	216	1	1727	2	N	558	559	0			13
							156	4	614	9							
*05	14136	X	2963	-0-	-11173	-0-	249	1	1783	2	N	589	589	0			13
							283	4	648	9							
*06	13680	X	2578	-0-	-11102	-0-	224	1	1462	2	N	554	554	0			13
							283	4	609	9							
*07	14136	X	2050	-0-	-12086	-0-	161	1	1222	2	N	437	439	0	1	8	10
							186	4	481	9							
*08	14136	X	2530	-0-	-11606	-0-	201	1	1617	2	N	521	519	0			12
							139	4	573	9							
*09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					12

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

*10	0	W	4662	-0-	4662	383706	319	1	3283	2	N	586	589	0			5
							415	4	645	9							
*11	0	W	4513	-0-	4513	388219	277	1	3140	2	N	695	691	0			9
							331	4	765	9							
*12	0	W	3360	-0-	3360	391579	257	1	2202	2	N	516	515	0			10
							333	4	568	9							
*01	0	W	2862	-0-	2862	394441	241	1	1852	2	N	493	495	0			8
							227	4	542	9							
*02	0	W	2695	-0-	2695	397136	255	1	1427	2	N	617	613	0			12
							334	4	679	9							
*03	0	W	3915	-0-	3915	401051	335	1	2631	2	N	724	722	0			14
							153	4	796	9							
*04	0	W	3527	-0-	3527	404578	298	1	2388	2	N	569	573	0			10
							215	4	626	9							
*05	0	W	3544	-0-	3544	408122	310	1	2218	2	N	604	604	0			10
							352	4	664	9							
*06	0	W	3395	-0-	3395	411517	295	1	1928	2	N	726	724	0			12
							373	4	799	9							
*07	0	W	3236	-0-	3236	414753	266	1	2013	2	N	591	594	0	1	8	8
							307	4	650	9							
*08	0	W	3704	-0-	3704	418457	301	1	2421	2	N	704	702	0			10
							208	4	774	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	418457					N	NO RPT					10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	8041	-0-	8041	549030	502	1	5170	2	N	1559	1568	0			17
							654	4	1715	9							
*11	0	W	8679	-0-	8679	557709	520	1	5886	2	N	1503	1497	0			23
							620	4	1653	9							
*12	0	W	9783	-0-	9783	567492	761	1	6521	2	N	1377	1371	0			29
							986	4	1515	9							
*01	0	W	3562	-0-	3562	571054	289	1	2219	2	N	711	725	0			15
							272	4	782	9							
*02	0	W	2759	-0-	2759	573813	237	1	1329	2	N	802	799	0			18
							311	4	882	9							
*03	0	W	5126	-0-	5126	578939	374	1	2935	2	N	1496	1483	0			31
							171	4	1646	9							
*04	0	W	6559	-0-	6559	585498	538	1	4306	2	N	1206	1214	0			23
							388	4	1327	9							
*05	0	W	8313	-0-	8313	593811	716	1	5129	2	N	1503	1500	0			26
							815	4	1653	9							
*06	0	W	7685	-0-	7685	601496	676	1	4418	2	N	1578	1576	0	1	8	27
							855	4	1736	9							
*07	0	W	6884	-0-	6884	608380	533	1	4040	2	N	1540	1541	0	3	8	23
							617	4	1694	9							
*08	0	W	6804	-0-	6804	615184	543	1	4367	2	N	1381	1383	0			21
							375	4	1519	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	615184					N	NO RPT					21

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	921	-0-	921	921	32	1	47	3	Y	765	744	0	18	8	12
							842	9									

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

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-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	364	-0-	364	541971	49	3	117	4	Y	180	177	0	1	8	118
							198	9									
*11	0	W	864	-0-	864	542835	10	1	216	3	Y	473	485	0	3	8	103
							118	4	520	9							
*12	0	W	986	-0-	986	543821	17	1	339	3	Y	478	513	0	3	8	65
							104	4	526	9							
*01	0	W	431	-0-	431	544252	16	1	112	3	Y	215	201	0	1	8	78
							66	4	237	9							
*02	0	W	383	-0-	383	544635	3	1	49	3	Y	228	203	0	3	8	100
							80	4	251	9							
*03	0	W	1029	-0-	1029	545664	249	3	101	4	Y	617	642	0			75
							679	9									
*04	0	W	1057	-0-	1057	546721	2	1	260	3	Y	654	644	0			85
							76	4	719	9							
*05	0	W	843	-0-	843	547564	286	3	86	4	Y	428	418	0			95
							471	9									
*06	0	W	494	-0-	494	548058	296	3	96	4	Y	93	116	0	2	8	70
							102	9									
*07	0	W	834	-0-	834	548892	358	3	70	4	Y	369	370	0	2	8	67
							406	9									
*08	0	W	821	-0-	821	549713	12	1	300	3	Y	402	403	0	3	8	63
							67	4	442	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	549713					Y	NO RPT					63

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

*10	0	W	1802	-0-	1802	385708	351	1	757	2	Y	615	601	0	15	8	24
							17	4	677	9							
*11	0	W	1553	-0-	1553	387261	267	1	654	2	Y	567	559	0	8	8	24
							8	4	624	9							
*12	0	W	1176	-0-	1176	388437	189	1	326	2	Y	590	582	0	5	8	27
							12	4	649	9							
*01	0	W	1662	-0-	1662	390099	367	1	513	2	Y	665	644	0	19	8	29
							50	4	732	9							
*02	0	W	956	-0-	956	391055	224	1	216	2	Y	459	402	0	48	8	38
							11	4	505	9							
*03	0	W	1013	-0-	1013	392068	229	1	194	2	Y	533	507	0	32	8	32
							4	4	586	9							
*04	0	W	1071	-0-	1071	393139	214	1	205	2	Y	570	571	0	8	8	23
							25	4	627	9							
*05	0	W	1206	-0-	1206	394345	235	1	243	2	Y	647	645	0	4	8	21
							16	4	712	9							
*06	0	W	1040	-0-	1040	395385	190	1	242	2	Y	552	554	0	3	8	16
							1	4	607	9							
*07	0	W	1408	-0-	1408	396793	452	1	300	2	Y	572	562	0	9	8	17
							27	4	629	9							
*08	0	W	1942	-0-	1942	398735	542	1	814	2	Y	533	527	0	2	8	21
							586	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	398735					Y	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	2236	-0-	2236	496602	387	1	843	2	Y	897	896	0	3	8	25
							19	4	987	9							
*11	0	W	1864	-0-	1864	498466	247	1	598	2	Y	919	914	0	2	8	28
							8	4	1011	9							
*12	0	W	1833	-0-	1833	500299	246	1	445	2	Y	1023	1014	0	2	8	35
							17	4	1125	9							
*01	0	W	1600	-0-	1600	501899	165	1	204	2	Y	1101	1094	0	4	8	38
							20	4	1211	9							
*02	0	W	1069	-0-	1069	502968	25	1	1044	9	Y	949	912	0	2	8	73
*03	0	W	876	-0-	876	503844	31	1	845	9	Y	768	802	0	1	8	38
*04	0	W	633	-0-	633	504477	30	1	603	9	Y	548	571	0	1	8	14
*05	0	W	853	-0-	853	505330	31	1	822	9	Y	747	743	0	2	8	16
*06	0	W	752	-0-	752	506082	30	1	722	9	Y	656	659	0	2	8	11
*07	0	W	904	-0-	904	506986	125	1	67	2	Y	642	635	0	6	8	12
							6	4	706	9							
*08	0	W	2394	-0-	2394	509380	672	1	1021	2	Y	637	631	0	1	8	17
							701	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	509380					Y	NO RPT					17

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	15171	-0-	15171	244275	1315	1	7516	2	Y	5282	5306	0			22
							530	4	5810	9							
*11	0	W	11769	-0-	11769	256044	1142	1	5750	2	Y	4277	4278	0			21
							172	4	4705	9							
*12	0	W	8712	-0-	8712	264756	998	1	3952	2	Y	3272	3280	0			13
							163	4	3599	9							
*01	0	W	8423	-0-	8423	273179	1210	1	4006	2	Y	2828	2811	0			30
							96	4	3111	9							
*02	0	W	8574	-0-	8574	281753	1346	1	4081	2	Y	2514	2522	0			22
							382	4	2765	9							
*03	0	W	10494	-0-	10494	292247	1457	1	4772	2	Y	3754	3742	0			34
							136	4	4129	9							
*04	0	W	9671	-0-	9671	301918	1292	1	3901	2	Y	3936	3928	0			42
							148	4	4330	9							
*05	0	W	7841	-0-	7841	309759	1027	1	3305	2	Y	3045	3067	0			20
							159	4	3350	9							
*06	0	W	6998	-0-	6998	316757	847	1	3211	2	Y	2534	2543	0			11
							153	4	2787	9							
*07	0	W	6955	-0-	6955	323712	1024	1	3482	2	Y	2198	2200	0			9
							31	4	2418	9							
*08	0	W	6862	-0-	6862	330574	1198	1	3312	2	Y	1992	1988	0			13
							161	4	2191	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	330574					Y	NO RPT					13

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

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

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

*10	0	W	20276	-0-	20276	291346	1800	1	10284	2	Y	6788	6819	0			28
							725	4	7467	9							
*11	0	W	16427	-0-	16427	307773	1657	1	8339	2	Y	5619	5620	0			27
							250	4	6181	9							
*12	0	W	13880	-0-	13880	321653	1654	1	6554	2	Y	4911	4919	0			19
							270	4	5402	9							
*01	0	W	10410	-0-	10410	332063	1379	1	4568	2	Y	3957	3934	0			42
							110	4	4353	9							
*02	0	W	6327	-0-	6327	338390	828	1	2511	2	Y	2503	2522	0			23
							235	4	2753	9							
*03	0	W	11237	-0-	11237	349627	1547	1	5066	2	Y	4073	4057	0			39
							144	4	4480	9							
*04	0	W	10955	-0-	10955	360582	1505	1	4547	2	Y	4301	4292	0			48
							172	4	4731	9							
*05	0	W	8142	-0-	8142	368724	1092	1	3513	2	Y	3062	3087	0			23
							169	4	3368	9							
*06	0	W	6727	-0-	6727	375451	777	1	2946	2	Y	2603	2612	0			14
							141	4	2863	9							
*07	0	W	6468	-0-	6468	381919	802	1	2728	2	Y	2649	2650	0			13
							24	4	2914	9							
*08	0	W	6849	-0-	6849	388768	977	1	2702	2	Y	2763	2757	0			19
							131	4	3039	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	388768					Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	21446	-0-	21446	301502	1958	1	11191	2	Y	6825	6857	0			28
							789	4	7508	9							
*11	0	W	15787	-0-	15787	317289	1572	1	7915	2	Y	5512	5514	0			26
							237	4	6063	9							
*12	0	W	14051	-0-	14051	331340	1685	1	6675	2	Y	4924	4931	0			19
							275	4	5416	9							
*01	0	W	11425	-0-	11425	342765	1503	1	4976	2	Y	4387	4360	0			46
							120	4	4826	9							
*02	0	W	8537	-0-	8537	351302	1123	1	3403	2	Y	3356	3372	0			30
							319	4	3692	9							
*03	0	W	6944	-0-	6944	358246	781	1	2556	2	Y	3213	3213	0			30
							73	4	3534	9							
04	0	W	7260	-0-	7260	365506	916	1	2767	2	Y	3156	3152	0			34
							105	4	3472	9							
05	0	W	10733	-0-	10733	376239	1546	1	4973	2	Y	3613	3623	0			24
							240	4	3974	9							
06	0	W	8814	-0-	8814	385053	1064	1	4036	2	Y	3201	3211	0			14
							193	4	3521	9							
07	0	W	7725	-0-	7725	392778	1032	1	3508	2	Y	2867	2869	0			12
							31	4	3154	9							
08	0	W	5676	-0-	5676	398454	818	1	2261	2	Y	2261	2259	0			14
							110	4	2487	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	398454					Y	NO RPT					14

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	4489	-0-	4489	443795	206	1	1177	2	Y	2748	2737	0			15
							83	4	3023	9							
*11	0	W	4940	-0-	4940	448735	396	1	1995	2	Y	2263	2256	0	8	8	14
							60	4	2489	9							
*12	0	W	4808	-0-	4808	453543	480	1	1903	2	Y	2134	2136	0	1	8	11
							78	4	2347	9							
*01	0	W	788	-0-	788	454331	91	1	301	2	Y	354	357	0	1	8	7
							7	4	389	9							
*02	0	W	323	-0-	323	454654	37	1	113	2	Y	147	150	0			4
							11	4	162	9							
*03	0	W	4761	-0-	4761	459415	532	1	1742	2	Y	2215	2196	0			23
							50	4	2437	9							
*04	0	W	2718	-0-	2718	462133	478	1	1444	2	Y	674	687	0			10
							55	4	741	9							
*05	0	W	4070	-0-	4070	466203	551	1	1774	2	Y	1508	1505	0	1	8	12
							86	4	1659	9							
*06	0	W	3311	-0-	3311	469514	343	1	1302	2	Y	1458	1460	0	2	8	8
							62	4	1604	9							
*07	0	W	3100	-0-	3100	472614	356	1	1209	2	Y	1385	1385	0	1	8	7
							11	4	1524	9							
*08	0	W	1809	-0-	1809	474423	125	1	346	2	Y	1201	1199	0			9
							17	4	1321	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	474423					Y	NO RPT					9

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

10	0	W	21456	-0-	21456	3587817	383	1	7889	3	Y	10823	10584	0			345
							1279	4	11905	9							
11	0	W	26656	-0-	26656	3614473	580	1	13464	3	Y	11090	11307	0			128
							413	4	12199	9							
12	0	W	21579	-0-	21579	3636052	528	1	12482	3	Y	7102	7118	0	1	8	111
							757	4	7812	9							
01	0	W	23578	-0-	23578	3659630	623	1	14168	3	Y	7816	7782	0	49	8	96
							189	4	8598	9							
02	0	W	17485	-0-	17485	3677115	529	1	11385	3	Y	4835	4786	0	33	8	112
							252	4	5319	9							
03	0	W	20074	-0-	20074	3697189	538	1	13451	3	Y	5354	5375	0			91
							196	4	5889	9							
04	0	W	17518	-0-	17518	3714707	532	1	11498	3	Y	4963	4942	0			112
							29	4	5459	9							
05	0	W	16054	-0-	16054	3730761	541	1	10896	3	Y	4195	4255	0			52
							2	4	4615	9							
06	0	W	16151	-0-	16151	3746912	492	1	10346	3	Y	4825	4798	0	5	8	74
							5	4	5308	9							
07	0	W	20554	-0-	20554	3767466	590	1	12827	3	Y	6111	6053	0	7	8	125
							415	4	6722	9							
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3767466					Y	-0-					125
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3767466					Y	NO RPT					125

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

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

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

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

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

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-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

*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-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

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-

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

04	49800	X	NO RPT	-0-	-49800	-0-			N	NO RPT			-0-
05	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-			N	NO RPT			-0-
06	49800	X	NO RPT	-0-	-49800	-0-			N	NO RPT			-0-
07	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-			N	NO RPT			-0-
08	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-			N	NO RPT			-0-
09	49800	X	NO RPT	-0-	-49800	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	186	1			107
05	12834	X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62					169
06	12420	X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	63					232
07	12834	X	8193	-0-	-4641	-0-	8135	2	58	9	N	53	177	1			108
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					108
09	10290	X	3612	-0-	-6678	-0-	3601	2	11	9	N	10					118

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	1	8			158
05	6045	X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1					159
06	5850	X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	17					176
07	6045	X	2495	-0-	-3550	-0-	2495	2			N	-0-					176
08	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					176
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					176

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					220
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					220
06	18240	X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	1	1	8			220
07	18848	X	8995	-0-	-9853	-0-	8995	2			N	-0-					220
08	18848	X	10082	-0-	-8766	-0-	10082	2			N	-0-					220
09	12810	X	8057	-0-	-4753	-0-	8057	2			N	-0-					220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	44	-0-	-8746	-0-	44	2			N	-0-					71
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					71
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					71
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					71
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8886	2	133	9	N	121					192
09	13800	X	741	-0-	-13059	-0-	740	2	1	9	N	1					193

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	149	9	N	135	180	1			152
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	144	9	N	131	178	1			105
06	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	131	9	N	119					224
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2628	2	140	9	N	127	183	1			168
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	70					238
09	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1647	2	129	9	N	117	181	1			174

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	7470	X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			117
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	47	9	Y	43	106	1			54
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	25	9	Y	23					77
07	9362	X	7	-0-	-9355	-0-	7	2			Y	-0-					77
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					77
09	10470	X	7623	-0-	-2847	-0-	7580	2	43	9	Y	39					116

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	72	9	Y	65	62	1			43
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	91	9	Y	83	78	1			48
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	48	9	Y	44					92
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9162	2	65	9	Y	59	78	1			73
08	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	8948	2	61	9	Y	55	79	1			49
09	9390	X	8368	-0-	-1022	-0-	8364	2	4	9	Y	4	34	1			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6677	-0-	-1243	-0-	6607	2	70	9	Y	64	75	1			51
05	8184	X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	7920	X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	37					70
07	6913	X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	50	9	Y	45	60	1			55
08	6913	X	5042	-0-	-1871	-0-	5007	2	35	9	Y	32	55	1			32
09	6690	X	226	-0-	-6464	-0-	226	2			Y	-0-	32	1			-0-

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 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	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	7020	2	59	9	Y	54	49	1			36
05	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	54	9	Y	49	52	1			33
06	8070	X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	28					61
07	7750	X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	29	9	Y	26	44	1			43
08	7750	X	354	-0-	-7396	-0-	350	2	4	9	Y	4	28	1			19
09	7080	X	255	-0-	-6825	-0-	87	2	168	9	Y	153	111	1			61

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	6999	2	157	9	N	143	1	8			237
05	7409	X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	128	9	N	116	183	1			170
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	129	158	1			141
07	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	146	9	N	133	178	1			96
08	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	6544	2	136	9	N	124					220
09	7230	X	6408	-0-	-822	-0-	6273	2	135	9	N	123	175	1			168

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5693	2	17	9	N	15					185
05	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	1428	2	1	9	N	1					186
06	5580	X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	-0-					186
07	5766	X	29	-0-	-5737	-0-	29	2			N	-0-					186
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	10					196
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					196

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4919	2	31	9	N	28					113
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6266	2	39	9	N	35					148
06	5700	X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	25					173
07	5797	X	2146	-0-	-3651	-0-	2140	2	6	9	N	5					178
08	6293	X	5222	-0-	-1071	-0-	5193	2	29	9	N	26					204
09	6090	X	4082	-0-	-2008	-0-	4064	2	18	9	N	16					220

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	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	5386	2			N	-0-					55
05	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	4793	2			N	-0-					55
06	4950	X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	-0-					55
07	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	3707	2			N	-0-					55
08	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	3924	2			N	-0-					55
09	5400	X	960	-0-	-4440	-0-	960	2			N	-0-					55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6260	-0-	-1840	-0-	6217	2	43	9	N	39	1	8			223
05	8370	X	5004	-0-	-3366	-0-	4983	2	21	9	N	19					242
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	35					277
07	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	7847	2	40	9	N	36	188	1			125
08	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	7371	2	31	9	N	28					153
09	9090	X	6977	-0-	-2113	-0-	6949	2	28	9	N	25					178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	4109	-0-	-5011	-0-	4062	2	47	9	Y	43	63	1			102
05	9424	X	7793	-0-	-1631	-0-	7731	2	62	9	Y	56	66	1			92
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8816	2	76	9	Y	69					161
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8017	2	88	9	Y	80	77	1			164
08	7781	X	7589	-0-	-192	-0-	7528	2	61	9	Y	55	1	8			218
09	8880	X	7351	-0-	-1529	-0-	7350	2	1	9	Y	1	82	1	1	8	136

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

04	6720	X	137	-0-	-6583	-0-	47	2	90	9	Y	82	96	1			171
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7201	2	58	9	Y	53	88	1			136
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8268	2	65	9	Y	59					195
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7035	2	69	9	Y	63	79	1			179
08	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	6444	2	36	9	Y	33					212
09	8340	X	5617	-0-	-2723	-0-	5617	2			Y	-0-	70	1			142

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

04	6570	X	4670	-0-	-1900	-0-	4640	2	30	9	Y	27	26	1			43
05	6789	X	4030	-0-	-2759	-0-	4007	2	23	9	Y	21	27	1			37
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5390	2	12	9	Y	11					48
07	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4425	2	32	9	Y	29	25	1			52
08	4898	X	3951	-0-	-947	-0-	3932	2	19	9	Y	17					69
09	5400	X	4523	-0-	-877	-0-	4523	2			Y	-0-	26	1			43

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6205	2	13	9	Y	12	1	8			72
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5601	2	32	9	Y	29	66	1			35
06	8670	X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21					56
07	8959	X	2965	-0-	-5994	-0-	2965	2			Y	-0-					56
08	8959	X	43	-0-	-8916	-0-	43	2			Y	-0-					56
09	6210	X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-					56

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

04	5700	X	4480	-0-	-1220	-0-	4479	2	1	9	Y	1					21
05	5890	X	4166	-0-	-1724	-0-	4165	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24					32
07	4619	X	681	-0-	-3938	-0-	681	2			Y	-0-					32
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					32
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	155	5	2			Y	-0-					32

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	2	Y	434	427	0					16
							477	9											
*11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	3	1	1403	2	Y	515	511	0					20
							2	4	567	9									
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	4	1	1767	2	Y	619	612	0					27
							681	9											
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	2	Y	555	560	0					22
							611	9											
*02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	2	Y	514	516	0					20
							565	9											
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2037	2	Y	801	809	0					12
							881	9											
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	14	1	2081	2	Y	734	724	0					22
							807	9											
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	10	1	1754	2	Y	720	670	0	49	8			23
							792	9											
*06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	1669	2	Y	662	626	0	45	8			14
							728	9											
*07	19561	X	2349	-0-	-17212	-0-	4	1	1923	2	Y	383	334	0	56	8			7
							1	4	421	9									
*08	19561	X	1885	-0-	-17676	-0-	5	1	1628	2	Y	228	226	0					9
							1	4	251	9									
*09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	2	Y	291	284	0					16
							320	9											

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	Y	111	109	0					4
							122	9											
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	2	1	720	2	Y	223	219	0					8
							1	4	245	9									
*12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	2	1	1000	2	Y	118	121	0					5
							130	9											
*01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	2	1	726	2	Y	106	107	0					4
							117	9											
*02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	135	134	0					5
							149	9											
*03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	796	2	Y	441	440	0					6
							485	9											
*04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	5	1	826	2	Y	350	346	0					10
							385	9											
*05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	Y	342	340	0					12
							376	9											
*06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	752	2	Y	257	263	0					6
							283	9											
*07	21793	X	1077	-0-	-20716	-0-	2	1	832	2	Y	221	222	0					5
							243	9											
*08	21793	X	1097	-0-	-20696	-0-	2	1	794	2	Y	274	268	0					11
							301	9											
*09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	2	1	808	2	Y	275	271	0					15
							303	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	2	1	932	2	Y	208	209	0			8
							229	9									
*11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	1	1	611	2	Y	212	212	0			8
							1	4	233	9							
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	2	1	1102	2	Y	193	192	0			9
							212	9									
*01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	2	Y	198	199	0			8
							218	9									
*02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	856	2	Y	203	203	0			8
							223	9									
*03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	12	1	1659	2	Y	267	271	0			4
							294	9									
*04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-					Y	-0-					-0-
*08	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

04	0	W	1938	-0-	1938	751278	134	1	1462	2	Y	311	311	0			17
							342	9									
05	0	W	1624	-0-	1624	752902	139	1	1177	2	Y	280	284	0			13
							308	9									
06	0	W	1922	-0-	1922	754824	104	1	1504	2	Y	285	284	0			14
							314	9									
07	0	W	1826	-0-	1826	756650	123	1	1404	2	Y	272	272	0			14
							299	9									
08	0	W	1800	-0-	1800	758450	122	1	1385	2	Y	266	266	0	1	8	13
							293	9									
09	0	W	1747	-0-	1747	760197	139	1	1311	2	Y	270	264	0	1	8	18
							297	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

04	0	W	11303	-0-	11303	982933	251	1	9112	2	Y	1764	1758	0			95
							1940	9									
05	0	W	11420	-0-	11420	994353	237	1	8959	2	Y	2022	2020	0			97
							2224	9									
06	0	W	11238	-0-	11238	1005591	167	1	9085	2	Y	1805	1814	0			88
							1986	9									
07	0	W	12010	-0-	12010	1017601	148	1	9881	2	Y	1801	1795	0			94
							1981	9									
08	0	W	10788	-0-	10788	1028389	140	1	8967	2	Y	1528	1543	0	3	8	76
							1681	9									
09	0	W	9443	-0-	9443	1037832	456	1	7524	2	Y	1330	1314	0	3	8	89
							1463	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	80848	X	4831	-0-	-76017	-0-	96	1	3790	2	Y	859	854	0	1	8	38
							945	9									
09	14B2 EXT		3609	-0-	3609	3609	261	1	2662	2	Y	624	630	0	1	8	31
							686	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

04	0	W	532	-0-	532	663679	212	1	32	2	Y	262	264	0			14
							288	9									
05	0	W	460	-0-	460	664139	161	1	15	2	Y	258	260	0			12
							284	9									
06	0	W	391	-0-	391	664530	105	1	30	2	Y	233	234	0			11
							256	9									
07	0	W	758	-0-	758	665288	107	1	389	2	Y	238	237	0			12
							262	9									
08	0	W	800	-0-	800	666088	114	1	425	2	Y	237	236	0	1	8	12
							261	9									
09	0	W	810	-0-	810	666898	140	1	417	2	Y	230	226	0	1	8	15
							253	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

04	0	W	4641	-0-	4641	531149	257	1	3046	2	Y	1216	1209	0			66
							1338	9									
05	0	W	5822	-0-	5822	536971	176	1	4828	2	Y	744	774	0			36
							818	9									
06	0	W	4089	-0-	4089	541060	232	1	2997	2	Y	782	780	0			38
							860	9									
07	0	W	3982	-0-	3982	545042	278	1	2790	2	Y	831	826	0			43
							914	9									
08	0	W	3122	-0-	3122	548164	348	1	1968	2	Y	733	738	0	2	8	36
							806	9									
09	0	W	4057	-0-	4057	552221	241	1	2765	2	Y	955	926	0	1	8	64
							1051	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

04	SHUT IN		854	-0-	854	511890	451	1	40	2	Y	330	326	0			18
							363	9									
05	SHUT IN		3856	-0-	3856	515746	450	1	2672	2	Y	667	653	0			32
							734	9									
06	SHUT IN		3424	-0-	3424	519170	428	1	2318	2	Y	616	618	0			30
							678	9									
07	SHUT IN		3488	-0-	3488	522658	545	1	2204	2	Y	672	667	0			35
							739	9									
08	SHUT IN		3381	-0-	3381	526039	455	1	2256	2	Y	609	613	0	1	8	30
							670	9									
09	SHUT IN		3117	-0-	3117	529156	471	1	1993	2	Y	594	582	0	2	8	40
							653	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	4	1	102	2	Y	21	49	1			1
						23	9									
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	22	18	1			5
						24	9									
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	15	20	1			-0-
						17	9									
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	42	1	1228	2	Y	92	87	1			5
						101	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1371					Y	NO RPT					5

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 X	221	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	Y	188	167	1			26
						1	4	207	9							
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	155	158	1			23
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	161	170	1			14
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	208	212	1			10
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	1	1	1	2	Y	272	265	1			17
						299	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					17

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2486	-0-	-274	-0-	104	1	2139	2	Y	221	336	1			47
						243	9									
05	2542 X	1426	-0-	-1116	-0-	49	1	1193	2	Y	167	167	1			47
						184	9									
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	111	138	1			20
						122	9									
07	2573 X	1497	-0-	-1076	-0-	73	1	1302	2	Y	111	121	1			10
						122	9									
08	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	82	1	1741	2	Y	201	182	1			29
						221	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2044					Y	NO RPT					29

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3109	-0-	-941	-0-	119	1	2504	2	Y	442	384	1			148
						486	9									
05	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	124	1	2640	2	Y	783	852	1			79
						861	9									
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	630	566	1			143
						693	9									
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	168	1	3074	2	Y	860	903	1			100
						946	9									
08	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	158	1	3318	2	Y	854	842	1			112
						939	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4415					Y	NO RPT					112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	2	Y	413	632	1			48
							454	9									
05	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	66	1	1466	2	Y	295	268	1			75
							325	9									
06	1410	X	1024	-0-	-386	-0-	40	1	684	2	Y	273	299	1			49
							300	9									
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	83	1	1606	2	Y	309	321	1			37
							340	9									
08	DLQ G-10		2212	-0-	2212	2212	79	1	1698	2	Y	395	372	1			60
							435	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2212					Y	NO RPT					60

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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	963	1128	1			80
							1059	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	504	475	1			109
							554	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	2	Y	464	486	1			87
							510	9									
07	4495	X	2783	-0-	-1712	-0-	118	1	2235	2	Y	391	426	1			52
							430	9									
08	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	105	1	2373	2	Y	529	510	1			71
							582	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3060					Y	NO RPT					71

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	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	410	1	953	2	Y	228	253	0			11
							14	4	251	9							
05	1736	N	810	-0-	-926	-0-	210	1	465	2	Y	121	128	0			4
							2	4	133	9							
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	428	1	963	2	Y	425	379	0			50
							5	4	468	9							
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	567	1	1127	2	Y	398	422	0			26
							9	4	438	9							
08	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	597	1	1117	2	Y	360	358	0			28
							9	4	396	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2119					Y	NO RPT					28

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	2340	X	1836	-0-	-504	-0-	68	1	1529	2	Y	217	268	1			26
							239	9									
05	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	80	1	1681	2	Y	84	93	1			17
							92	9									
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	73	73	1			17
							80	9									
07	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	67	1	1261	2	Y	82	90	1			9
							90	9									
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	62	1	1338	2	Y	79	73	1			15
							87	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1487					Y	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	245	2	Y	39	45	0			-0-
							3	4	43	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	283	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	132	1	311	2	Y	78	72	0			7
							2	4	86	9							
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	167	1	371	2	Y	18	24	0			1
							3	4	20	9							
08	DLQ G-10		820	-0-	820	820	253	1	496	2	Y	61	43	0			19
							4	4	67	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					19

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	170	1	370	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
06	930	N	652	-0-	-278	-0-	185	1	406	2	Y	53	35	0			19
							3	4	58	9							
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	191	1	382	2	Y	177	185	0			11
							3	4	195	9							
08	DLQ G-10		809	-0-	809	809	225	1	424	2	Y	143	140	0			14
							3	4	157	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	809					Y	NO RPT					14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	317	0			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	198	227	0			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	270	0			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	335	0			18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	277	0			25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	74	1	1754	2	Y	672	933	1			5
							739	9									
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	138	1	2873	2	Y	923	740	1			188
							1015	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	826	855	1			159
							909	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	110	1	2034	2	Y	665	733	1			91
							732	9									
08	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	91	1	1943	2	Y	894	839	1			146
							983	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3017					Y	NO RPT					146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	522	1	1211	2	Y	375	385	0			38
							15	4	413	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	524	1	1147	2	Y	186	224	0			-0-
							6	4	205	9							
06	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	483	1	1050	2	Y	192	143	0			49
							7	4	211	9							
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	626	1	1249	2	Y	444	468	0			25
							10	4	488	9							
08	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	636	1	1189	2	Y	387	381	0			31
							10	4	426	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT					31

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	15	17	0			-0-
							6	4	17	9							
05	992	N	507	-0-	-485	-0-	157	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	170	1	341	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	369	1	690	2	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT					1

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2457	-0-	-2913	-0-	636	1	1528	2	Y	259	222	1			56
							8	4	285	9							
05	5549	X	2315	-0-	-3234	-0-	690	1	1431	2	Y	170	217	1			9
							7	4	187	9							
06	4950	X	3216	-0-	-1734	-0-	816	1	1947	2	Y	404	356	1			57
							9	4	444	9							
07	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	573	1	1321	2	Y	222	250	1			29
							8	4	244	9							
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	641	1	1243	2	Y	325	261	1			93
							9	4	358	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT					93

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	4380	X	4331	-0-	-49	-0-	1118	1	2453	2	Y	681	646	1			124
							11	4	749	9							
05	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	1144	1	2255	2	Y	717	732	1			109
							11	4	789	9							
06	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	949	1	2085	2	Y	583	555	1			137
							10	4	641	9							
07	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	1066	1	2393	2	Y	542	613	1			66
							14	4	596	9							
08	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	830	1	1568	2	Y	345	330	1			81
							11	4	380	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

*11	DLQ G-10	1930	-0-	1930	7118	279	1	1527	3	Y	113					135
						124	9									
*12	7772 X	654	-0-	-7118	-0-	108	1	483	3	Y	57					192
						63	9									
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	3	Y	1	99	1			94
						1	9									
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	3	Y	207	109	1			192
						228	9									
*04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	3	Y	188	299	1			81
						207	9									
*05	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	107	1	1691	3	Y	100	77	1			104
						110	9									
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	198	1	1412	3	Y	42	51	1			95
						46	9									
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1427	3	Y	67	81	1			81
						74	9									
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1353	3	186	4	Y	43	86	1			38
						47	9									
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	11					49
						12	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

*11	DLQ G-10	1461	-0-	1461	6085	194	1	1147	3	Y	109	60	1			63
						120	9									
*12	2100 N	559	-0-	-1541	4544	99	1	426	3	Y	31					94
						34	9									
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1444					Y	-0-					94
*02	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	13	1			Y	-0-	94	1			-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3	Y	64					64
						70	9									
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	320	3	Y	58	3	1			119
						64	9									
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	71	1	1			189
						78	9									
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	40	82	1			147
						44	9									
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	53	76	1			124
						58	9									
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	241	3	33	4	Y	13					137
						14	9									
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	29	95	1			71
						32	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	N	401	362	1			39
							441	9									
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	19	1	1108	3	N	-0-					39
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					39

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	4831	2	97	9	N	88	100	1			30
05	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	3945	2	77	9	N	70	67	1			33
06	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	41	9	N	37					70
07	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4649	2	73	9	N	66	40	1			96
08	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3068	2	18	9	N	16	54	1			58
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					58

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	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	3560	2	276	9	N	251	180	1			129
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	3740	2	271	9	N	246	182	1			193
06	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	237	9	N	215	356	1			52
07	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	3644	2	149	9	N	135					187
08	4743	X	3153	-0-	-1590	-0-	2932	2	221	9	N	201	176	1			212
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					212

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	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	175	1	1650	3	N	219	179	1			173
							241	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	3	N	289	342	1			120
							318	9									
06	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	1386	3	N	211	175	1			156
							232	9									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	161	1	1221	3	N	211	175	1			192
							232	9									
08	2449	N	1493	-0-	-956	-0-	193	1	1128	3	N	156	181	1			167
							172	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					167

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	60					88
							66	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	60					148
							66	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1			103
							18	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	68	9	N	62					165
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95	118	1			142
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					142

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 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	DLQ G-10		3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	309	1			93
05	DLQ G-10		2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1			112
06	2900	N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1			60
07	13158	X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1			133
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1			244
							514	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					244

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

04	870	N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	166	1			181
							177	9									
05	1023	N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1			154
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1			95
							117	9									
07	744	N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140					235
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	498	3	205	9	N	186	287	1			134
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					134

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	710	1			130
							767	9									
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1			100
							751	9									
06	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1			202
							686	9									
07	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1			273
08	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	4438	3	626	9	N	569	531	1			311
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					311

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	4			N	-0-					91
05	3100	N	4350	-0-	1250	1250	4303	4	47	9	N	43					134
06	3000	N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112	9	N	102	187	1			49
07	3100	N	1915	-0-	-1185	263	1779	2	79	4	N	52					101
							57	9									
*08	1630	N	1367	-0-	-263	-0-	1358	4	9	9	N	8					109
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					109

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9876	X	1027	-0-	-8849	-0-	34	1	516	3	Y	426	435	0			9
							8	4	469	9							
05	1333	N	801	-0-	-532	-0-	26	1	337	3	Y	395	398	0			6
							3	4	435	9							
06	1530	N	780	-0-	-750	-0-	25	1	312	3	Y	400	401	0			5
							3	4	440	9							
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	Y	605	603	0			7
							4	4	666	9							
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	58	1	763	3	Y	610	608	0			9
							5	4	671	9							
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	Y	509	508	0			10
							7	4	560	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

04	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	237	236	0			2
							6	4	261	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	551	11	1	194	3	Y	313	309	0			4
							2	4	344	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	115	3	61	9	N	55					173
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	N	30					203
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	299	3	37	9	N	34					237
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					257
08	496	N	204	-0-	-292	-0-	191	3	13	9	N	12	182	1			87
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					87

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1			65
							861	9									
05	6510	X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1			62
							1283	9									
06	6300	X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114	1			134
							1305	9									
*07	6386	X	3270	-0-	-3116	-0-	754	1	1544	3	Y	884	895	1			123
							972	9									
*08	6386	X	5188	-0-	-1198	-0-	739	1	3419	3	Y	936	917	1			142
							1030	9									
*09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1083	1	4025	3	Y	906	967	1			81
							113	4	997	9							

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1			59
							777	9									
05	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1			55
							1147	9									
06	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984	1			118
							1152	9									
*07	5394	X	4081	-0-	-1313	-0-	978	1	1997	3	Y	1005	988	1			135
							1106	9									
*08	5394	X	5370	-0-	-24	-0-	719	1	3328	3	Y	1203	1163	1			175
							1323	9									
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	857	1	3184	3	Y	1215	1290	1			100
							90	4	1337	9							

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3023	-0-	-3607	-0-	816	1	1275	3	Y	847	894	1			70
							932	9									
05	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145	1			60
							1249	9									
06	6630	X	5611	-0-	-1019	-0-	1046	1	3021	3	Y	1404	1306	1			158
							1544	9									
*07	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	1291	1	2639	3	Y	1135	1140	1			153
							1249	9									
*08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	878	1	4056	3	Y	1324	1284	1			193
							1456	9									
*09	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1057	1	3923	3	Y	1326	1409	1			110
							110	4	1459	9							

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3850	1	1	3	Y	247	255	1			39
							272	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	2	3	Y	355	273	1			121
							391	9									
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	951	1	1	3	Y	427	503	1			45
							470	9									
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	679	1	25	3	Y	436	394	1			87
							480	9									
*08	1705	X	1227	-0-	-478	-0-	819	1	1	3	Y	370	293	1			164
							407	9									
09	1650	X	1641	-0-	-9	-0-	963	1	248	3	Y	391	481	1			74
							430	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1781	1	1	3	N	561	555	1			122
							617	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	158	3	N	321	364	1			79
							353	9									
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1			169
							704	9									
*07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1430	1	77	3	N	503	566	1			106
							553	9									
*08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1471	1	13	3	N	380	353	1			133
							418	9									
*09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1445	1	10	3	N	460	374	1			219
							506	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

04	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	1095	1	644	3	Y	222	199	1			226
							285	4	244	9							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	922	1	896	3	Y	267	276	1			217
							201	4	294	9							
06	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1			234
							196	4	255	9							
07	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	837	1	971	3	Y	236	318	1			152
							261	4	260	9							
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	788	1	753	3	Y	336	239	1			248
							316	4	370	9							
09	2280	X	2037	-0-	-243	-0-	749	1	497	3	Y	294	297	1			245
							467	4	323	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

04	3000	N	900	-0-	-2100	2734	408	1	240	3	Y	133					287
							106	4	146	9							
05	3100	N	1496	-0-	-1604	1130	683	1	664	3	Y	-0-					287
							149	4									
*06	1559	N	429	-0-	-1130	-0-	165	1	189	3	Y	32	189	0			130
							40	4	35	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	572	1	663	3	Y	69					199
							178	4	76	9							
08	1581	X	884	-0-	-697	-0-	323	1	309	3	Y	112	195	0			116
							129	4	123	9							
09	1440	X	344	-0-	-1096	-0-	143	1	95	3	Y	20					137
							84	4	22	9							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

04	4170	X	2718	-0-	-1452	-0-	1405	1	826	3	Y	110	190	0			334
							366	4	121	9							
05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	1385	1	1346	3	Y	68	185	0			217
							301	4	75	9							
06	4170	X	1932	-0-	-2238	-0-	756	1	867	3	Y	113	191	0			139
							185	4	124	9							
07	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-	642	1	744	3	Y	110	195	0			54
							200	4	121	9							
08	3224	X	1602	-0-	-1622	-0-	628	1	600	3	Y	112					166
							251	4	123	9							
09	3000	X	1360	-0-	-1640	-0-	561	1	372	3	Y	88	191	0			63
							329	4	97	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	3000	N	1474	-0-	-1526	7111	745	1	438	3	Y	88	93	1			238
							194	4	97	9							
05	1302	N	1250	-0-	-52	5809	531	1	516	3	Y	79	223	1			94
							116	4	87	9							
06	3000	N	237	-0-	-2763	3046	96	1	110	3	Y	7	97	1			4
							23	4	8	9							
07	3100	N	1374	-0-	-1726	1320	521	1	604	3	Y	79	3	1			80
							162	4	87	9							
*08	3100	N	2122	-0-	-978	342	752	1	718	3	Y	319	132	1			266
							301	4	351	9							
*09	1881	N	1539	-0-	-342	-0-	590	1	392	3	Y	179	285	1			160
							361	4	197	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

04	3060	X	137	-0-	-2923	-0-	74	1	44	3	Y	-0-					328
							19	4									
05	3162	X	432	-0-	-2730	-0-	197	1	192	3	Y	-0-					328
							43	4									
*06	3060	X	17	-0-	-3043	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					328
							2	4									
07	2263	X	216	-0-	-2047	-0-	67	1	77	3	Y	46					259
							21	4	51	9							
08	589	X	311	-0-	-278	-0-	119	1	114	3	Y	27	204	0			82
							48	4	30	9							
09	450	X	418	-0-	-32	-0-	138	1	92	3	Y	91					157
							88	4	100	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

04	2850	X	1486	-0-	-1364	-0-	778	1	457	3	Y	44	90	1			63
							203	4	48	9							
05	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	517	1	503	3	Y	96	117	1			42
							113	4	106	9							
06	2280	X	251	-0-	-2029	-0-	99	1	113	3	Y	14	50	1			6
							24	4	15	9							
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	487	1	564	3	Y	96	56	1			46
							152	4	106	9							
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	541	1	517	3	Y	137	120	1			63
							217	4	151	9							
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	389	1	258	3	Y	141	143	1			61
							245	4	155	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

04	8790	X	644	-0-	-8146	-0-	340	1	200	3	Y	14	85	1			151
							89	4	15	9							
05	7068	X	333	-0-	-6735	-0-	144	1	140	3	Y	16	142	1			25
							31	4	18	9							
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60	1			38
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	1148	1	1330	3	Y	174	28	1			184
							357	4	191	9							
08	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	2325	930	1	889	3	Y	122	202	1			102
							372	4	134	9							
09	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	4691	993	1	659	3	Y	110	114	1			99
							593	4	121	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	3420	X	28	-0-	-3392	-0-	15	1	9	3	Y	-0-	5	1			1
							4	4									
05	3534	X	225	-0-	-3309	-0-	103	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
							22	4									
06	1950	X	850	-0-	-1100	-0-	355	1	408	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		55	-0-	55	55	25	1	16	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

04	3540	X	2153	-0-	-1387	-0-	1132	1	665	3	Y	55	180	1			92
							295	4	61	9							
05	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	992	1	964	3	Y	269	244	1			117
							216	4	296	9							
06	3540	X	2339	-0-	-1201	-0-	841	1	965	3	Y	297	293	1			121
							206	4	327	9							
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	931	1	1079	3	Y	192	220	1			93
							290	4	211	9							
08	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	875	1	836	3	Y	118	157	1			54
							350	4	130	9							
09	2400	X	2206	-0-	-194	-0-	901	1	598	3	Y	151	139	1			65
							542	4	166	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

04	3000	N	681	-0-	-2319	1300	327	1	192	3	Y	70	230	1			116
							85	4	77	9							
05	806	N	383	-0-	-423	494	123	1	119	3	Y	104	174	1			46
							27	4	114	9							
06	894	N	400	-0-	-494	-0-	95	1	109	3	Y	157	139	1			64
							23	4	173	9							
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	89	3	Y	154	144	1			74
							24	4	169	9							
08	DLQ G-10		783	-0-	783	783	177	1	169	3	Y	333	255	1			152
							71	4	366	9							
*09	1317	N	534	-0-	-783	-0-	119	1	79	3	Y	198	264	1			86
							118	4	218	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

04	2850	X	125	-0-	-2725	-0-	67	1	39	3	Y	2					27
							17	4	2	9							
05	2945	X	135	-0-	-2810	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	26	1			1
							13	4									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83
							441	4	177	9							
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	303	1	351	3	Y	4	61	1			26
							94	4	4	9							
08	T. A.		364	-0-	364	364	154	1	147	3	Y	2	27	1			2
							61	4	2	9							
09	T. A.		60	-0-	60	424	27	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
							15	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	150	X	127	-0-	-23	-0-	69	1	40	3	Y	-0-	1	1			1
							18	4									
05	217	X	53	-0-	-164	-0-	24	1	23	3	Y	1	1	1			1
							5	4	1	9							
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1			150
							665	4	320	9							
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	822	1	953	3	Y	-0-	111	1			37
							256	4									
08	T. A.		1205	-0-	1205	1205	511	1	489	3	Y	-0-	39	1			-0-
							205	4									
09	T. A.		144	-0-	144	1349	65	1	43	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

04	3000	N	2	-0-	-2998	2759	1	1	1	3	Y	-0-	37	1			7
05	3100	N	423	-0-	-2677	82	172	1	167	3	Y	43	31	1			19
							37	4	47	9							
06	2552	N	2470	-0-	-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1			112
							222	4	304	9							
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	338	1	391	3	Y	73	149	1			36
							105	4	80	9							
08	DLQ G-10		285	-0-	285	285	119	1	114	3	Y	4	38	1			2
							48	4	4	9							
*09	310	N	25	-0-	-285	-0-	11	1	8	3	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	928	1	546	3	Y	236	179	1			240
							242	4	260	9							
05	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	792	1	770	3	Y	205	278	1			167
							172	4	226	9							
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1			195
							169	4	212	9							
07	2201	X	1955	-0-	-246	-0-	707	1	819	3	Y	190	262	1			123
							220	4	209	9							
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	695	1	665	3	Y	93	147	1			69
							278	4	102	9							
09	1950	X	1552	-0-	-398	-0-	639	1	424	3	Y	103	86	1			85
							376	4	113	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

04	14B DENY	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3000	N	1928	-0-	-1072	4644	1010	1	594	3	Y	55	23	1			59
							263	4	61	9							
05	961	N	2456	-0-	1495	3683	1011	1	982	3	Y	221	184	1			96
							220	4	243	9							
*06	3000	N	98	-0-	-2902	782	41	1	47	3	Y	-0-	96	1			-0-
							10	4									
*07	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	387	1	449	3	Y	54	28	1			26
							121	4	59	9							
08	DLQ G-10		187	-0-	187	187	79	1	76	3	Y	-0-	26	1			-0-
							32	4									
*09	1751	X	1564	-0-	-187	-0-	642	1	426	3	Y	103	58	1			45
							383	4	113	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

04	14B	DENY	-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-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

04	6270	X	5618	-0-	-652	-0-	3942	1	868	3	Y	385	331	1			300
							384	4	424	9							
05	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	4061	1	1245	3	Y	477	642	1			135
							279	4	525	9							
06	6270	X	2840	-0-	-3430	-0-	2343	1	254	3	Y	172	184	1			123
							54	4	189	9							
07	5859	X	4752	-0-	-1107	-0-	3106	1	1020	3	Y	320	298	1			145
							274	4	352	9							
08	5859	X	1379	-0-	-4480	-0-	1153	1	44	3	Y	149	192	1			102
							18	4	164	9							
09	5790	X	5383	-0-	-407	-0-	3444	1	785	3	Y	396	258	1			239
							718	4	436	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

04	2756	X	703	-0-	-2053	-0-	378	1	83	3	Y	186	188	1			145
							37	4	205	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1			12
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1			22
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	491	1	161	3	Y	216	140	1			98
							43	4	238	9							
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	545	1	21	3	Y	222	168	1			151
							9	4	244	9							
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	334	1	76	3	Y	140	207	1			85
							82	4	154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	1919	1	423	3	Y	250	195	1			195
							187	4	275	9							
05	3503	X	2751	-0-	-752	-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1			81
							122	4	315	9							
06	3390	X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1			154
							41	4	239	9							
07	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	1756	1	577	3	Y	212	269	1			97
							155	4	233	9							
08	2821	X	2236	-0-	-585	-0-	1849	1	71	3	Y	260	179	1			178
							30	4	286	9							
09	2730	X	2081	-0-	-649	-0-	1321	1	301	3	Y	166	244	1			100
							277	4	183	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

04	1980	X	806	-0-	-1174	-0-	564	1	124	3	Y	57	40	1			44
							55	4	63	9							
05	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1			20
							38	4	78	9							
06	1980	X	680	-0-	-1300	-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1			40
							13	4	62	9							
07	837	X	773	-0-	-64	-0-	509	1	167	3	Y	47	65	1			22
							45	4	52	9							
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	678	1	26	3	Y	57	40	1			39
							11	4	63	9							
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	455	1	104	3	Y	46	57	1			28
							94	4	51	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

04	14B DENY		-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-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

04	5340	X	3103	-0-	-2237	-0-	772	1	109	2	Y	2020	1954	1	6	8	257
							2222	9									
05	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1	1609	9	Y	1463	1454	1	11	8	255
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1	5031	2	Y	1262	1253	1	6	8	258
							1388	9									
07	7316	X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1	4292	2	Y	867	970	1	1	8	154
							954	9									
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1	3768	2	Y	809	723	1	4	8	236
							890	9									
09	6750	X	5023	-0-	-1727	-0-	647	1	3470	2	Y	753	829	1			160
							828	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3599	-0-	-7411	-0-	1276	1	179	2	Y	1949	1874	1	5	8	246
							2144	9									
05	13764	X	3456	-0-	-10308	-0-	1385	1	2071	9	Y	1883	1799	1	14	8	316
06	13320	X	10781	-0-	-2539	-0-	1211	1	7872	2	Y	1544	1534	1	9	8	317
							1698	9									
07	13764	X	10420	-0-	-3344	-0-	1422	1	7159	2	Y	1672	1714	1	3	8	272
							1839	9									
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1191	1	6168	2	Y	1582	1393	1	7	8	454
							1740	9									
09	9750	X	9407	-0-	-343	-0-	1240	1	6364	2	Y	1513	1649	1			318
							1664	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	920	1	129	2	Y	2017	1902	1	5	8	250
							2219	9									
05	3162	X	2243	-0-	-919	-0-	589	1	1654	9	Y	1504	1482	1	12	8	260
06	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	974	1	6349	2	Y	1859	1752	1	7	8	360
							2045	9									
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1059	1	5447	2	Y	1665	1745	1	3	8	277
							1832	9									
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	570	1	2994	2	Y	786	799	1	4	8	260
							865	9									
09	8730	X	6642	-0-	-2088	-0-	808	1	4014	2	Y	1653	1605	1			308
							1818	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	377	359	1			18
							7	4	415	9							
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	3	Y	957	892	1			83
							34	4	1053	9							
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

04	600	X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	960	X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	321	1	263	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	1110	1	4637	3	Y	67	4	1			71
							37	4	74	9							
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54					125
							59	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1			165
							416	4	163	9							
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	472	1	5735	3	Y	113					278
							124	9									
08	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	561	1	5828	3	Y	-0-	184	1			94
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					94

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	1944	3	Y	170	180	1			133
							11	4	187	9							
05	4774	X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148					281
							11	4	163	9							
06	4620	X	253	-0-	-4367	-0-	114	1	138	3	Y	-0-	97	1			184
							1	4									
07	4774	X	1899	-0-	-2875	-0-	849	1	1039	3	Y	-0-					184
							11	4									
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1073	1	3479	3	Y	-0-	168	1			16
							15	4									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					16

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	897	-0-	-543	-0-	678	1	28	3	Y	-0-					-0-
							191	4									
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	556	1	395	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	651	1	502	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	232	1	190	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1153	-0-	-2237	-0-	326	1	823	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75					75
							4	4	83	9							
06	2070	X	803	-0-	-1267	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1			148
							4	4	109	9							
07	2077	X	1000	-0-	-1077	-0-	343	1	420	3	Y	211					359
							5	4	232	9							
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	34	327	1			66
							6	4	37	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366	1			35
						6	4	441	9							
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	Y	279	288	1			26
						12	4	307	9							
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	Y	179	190	1			15
						3	4	197	9							
*07	5084 X	2660	-0-	-2424	-0-	125	1	2334	3	Y	180	175	1			20
						3	4	198	9							
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	53	1	995	3	Y	28	44	1			5
						31	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079					Y	NO RPT					5

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

04	2280 X	330	-0-	-1950	-0-	54	1	137	3	Y	125	96	1			98
						1	4	138	9							
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1	2478	3	Y	4					102
						15	4	4	9							
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	Y	-0-	35	1			67
						19	4									
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1	1852	3	Y	-0-					67
						20	4									
*08	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	484	1	1570	3	Y	99	61	1			105
						7	4	109	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170					Y	NO RPT					105

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	3	Y	106	97	1			9
						5	4	117	9							
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	13	21	1			1
						4	4	14	9							
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	3813 X	118	-0-	-3695	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	3448 X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1	1097	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	61	1			50
05	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					50
06	3510	X	545	-0-	-2965	-0-	42	1	458	3	Y	11	43	1			18
							33	4	12	9							
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	495	1	6014	3	Y	40					58
							44	9									
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2179	3	Y	20	38	1			40
							22	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					40

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	76	1			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	80	1			10
*08	T. A.		105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	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	3	X	-0-	-0-	-3	-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-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2551	3	Y	-0-					-0-
							185	4									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	391	1	4744	3	Y	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	247	1	2567	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	150	N	101	-0-	-49	-0-	33	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	958	1	2421	3	Y	32	90	1			25
							12	4	35	9							
05	6107	X	2826	-0-	-3281	-0-	917	1	1850	3	Y	43					68
							12	4	47	9							
06	5910	X	2345	-0-	-3565	-0-	1019	1	1240	3	Y	66	23	1			111
							13	4	73	9							
07	6107	X	1514	-0-	-4593	-0-	670	1	821	3	Y	13					124
							9	4	14	9							
*08	3534	X	1134	-0-	-2400	-0-	266	1	864	3	Y	-0-	113	1			11
							4	4									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					11

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	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	542	1	2263	3	Y	26	69	1			82
							18	4	29	9							
05	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	224	1	1261	3	Y	54					136
							59	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	363	1	3986	3	Y	149	118	1			167
							289	4	164	9							
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	222	1	2701	3	Y	112					279
							123	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	302	1	3140	3	Y	-0-	184	1			95
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					95

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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	387	1	800	3	Y	257	251	1			42
							12	4	283	9							
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	207	1	751	3	Y	68	101	1			9
							21	4	75	9							
06	1380	N	938	-0-	-442	-0-	213	1	634	3	Y	68	67	1			10
							16	4	75	9							
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	288	1	598	3	Y	95	92	1			13
							22	4	105	9							
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	332	1	684	3	Y	131	110	1			34
							18	4	144	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					34

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	45	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-
07	36	X	10	-0-	-26	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

04	14B2 EXT	4738	-0-	4738	45699	247	1	4035	3	Y	409	504	1			36
						6	4	450	9							
05	14B2 EXT	12329	-0-	12329	58028	627	1	10664	3	Y	912	862	1			86
						35	4	1003	9							
06	14B2 EXT	11245	-0-	11245	69273	600	1	9733	3	Y	819	836	1			69
						11	4	901	9							
*07	80927 X	11654	-0-	-69273	-0-	553	1	10298	3	Y	717	705	1			81
						14	4	789	9							
08	14601 X	11263	-0-	-3338	-0-	534	1	10072	3	Y	591	575	1			98
						7	4	650	9							
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					98

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

04	6270 X	612	-0-	-5658	-0-	118	1	491	3	Y	-0-	53	1			43
						3	4									
05	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1	3249	3	Y	5					48
						6	9									
06	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1	8504	3	Y	-0-	42	1			6
						616	4									
07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	683	1	8292	3	Y	1					7
						1	9									
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	764	1	7935	3	Y	-0-	5	1			2
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					2

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

04	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	568	1	9297	3	Y	42	38	1			4
						15	4	46	9							
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-	4	1			-0-
						27	4									
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1	8325	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	448	1	8346	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	12989 X	8672	-0-	-4317	-0-	436	1	8228	3	Y	2	2	1			-0-
						6	4	2	9							
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	606	1	2532	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46					46
						51	9									
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40	1			96
						577	4	99	9							
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	562	1	6819	3	Y	66					162
						73	9									
08	7347 X	6998	-0-	-349	-0-	588	1	6112	3	Y	271	107	1			326
						298	9									
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					326

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	270	1	555	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	218	1	453	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	689	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	366	1	5981	3	Y	715	653	1			62
							9	4	787	9							
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625	1			58
							19	4	683	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473	1			38
							6	4	498	9							
*07	7378	X	5448	-0-	-1930	-0-	264	1	4926	3	Y	228	240	1			26
							7	4	251	9							
08	DLQ G-10		5301	-0-	5301	5301	246	1	4654	3	Y	361	327	1			60
							4	4	397	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5301					Y	NO RPT					60

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	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	233	1	3815	3	Y	347	317	1			30
							6	4	382	9							
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	202	1	3434	3	Y	228	237	1			21
							11	4	251	9							
06	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	194	1	3156	3	Y	167	174	1			14
							4	4	184	9							
07	4588	X	24	-0-	-4564	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	29	27	1			2
							45	4	32	9							
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	2	4	1			-0-
							29	4	2	9							
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-	1	1			-0-
							16	4									
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	395	1	6086	3	Y	92	85	1			7
							365	4	101	9							
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	416	1	6646	3	Y	283	262	1			28
							206	4	311	9							
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	467	1	6072	3	Y	326	304	1			50
							195	4	359	9							
07	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	612	1	7740	3	Y	293	329	1			14
							139	4	322	9							
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	914	1	8689	3	Y	224	219	1			19
							191	4	246	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

04	5250	X	791	-0-	-4459	-0-	152	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
05	5425	X	23	-0-	-5402	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	698	1	7657	3	Y	22					22
							555	4	24	9							
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	811	1	9846	3	Y	5					27
							6	9									
08	DLQ G-10		7922	-0-	7922	7922	695	1	7224	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7922					Y	NO RPT					12

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

04	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	319	1	660	3	Y	71	69	1			12
							10	4	78	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	961	3	Y	77	79	1			10
							27	4	85	9							
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	294	1	876	3	Y	72	72	1			10
							22	4	79	9							
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	983	1	2042	3	Y	434	384	1			60
							75	4	477	9							
08	DLQ G-10		3365	-0-	3365	3365	932	1	1918	3	Y	423	372	1			111
							50	4	465	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3365					Y	NO RPT					111

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

04	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	471	1	976	3	Y	337	410	1			55
							15	4	371	9							
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1963	1	7113	3	Y	980	910	1			125
							203	4	1078	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1788	1	5334	3	Y	766	782	1			109
							135	4	843	9							
07	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	709	1	1472	3	Y	353	413	1			49
							54	4	388	9							
08	10354	X	2197	-0-	-8157	-0-	617	1	1271	3	Y	251	234	1			66
							33	4	276	9							
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1699	1	3508	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
05	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	965	1	3498	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
06	4470	X	3475	-0-	-995	-0-	856	1	2554	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
07	5425	X	3583	-0-	-1842	-0-	1137	1	2360	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
08	5425	X	4359	-0-	-1066	-0-	1401	1	2884	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	60	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	538	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	390	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	429	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	2201	X	1619	-0-	-582	-0-	514	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
08	1922	X	1369	-0-	-553	-0-	439	1	904	3	Y	3	2	1			1
							23	4	3	9							
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	21	18	1			3
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	6	8	1			1
07	1519	X	145	-0-	-1374	-0-	41	1	87	3	Y	13	12	1			2
							3	4	14	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

04	17520	X	14029	-0-	-3491	-0-	786	1	12839	3	Y	349	357	1			30
							20	4	384	9							
05	16554	X	13405	-0-	-3149	-0-	714	1	12118	3	Y	485	470	1			45
							39	4	534	9							
06	15210	X	12762	-0-	-2448	-0-	723	1	11739	3	Y	260	283	1			22
							14	4	286	9							
*07	14508	X	8190	-0-	-6318	-0-	411	1	7660	3	Y	98	109	1			11
							11	4	108	9							
08	14508	X	11544	-0-	-2964	-0-	569	1	10737	3	Y	210	186	1			35
							7	4	231	9							
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220 X	15606	-0-	-1614	-0-	870	1	14222	3	Y	447	448	1			39
						22	4	492	9							
05	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	849	1	14423	3	Y	463	459	1			43
						47	4	509	9							
06	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	869	1	14098	3	Y	313	330	1			26
						16	4	344	9							
*07	16120 X	8394	-0-	-7726	-0-	421	1	7848	3	Y	104	118	1			12
						11	4	114	9							
08	DLQ G-10	11184	-0-	11184	11184	549	1	10357	3	Y	246	217	1			41
						7	4	271	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT					41

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

04	23340 X	21717	-0-	-1623	-0-	1186	1	19380	3	Y	1019	1031	1			89
						30	4	1121	9							
05	22940 X	21884	-0-	-1056	-0-	1157	1	19659	3	Y	913	916	1			86
						64	4	1004	9							
06	21570 X	20587	-0-	-983	-0-	1148	1	18627	3	Y	719	744	1			61
						21	4	791	9							
*07	22444 X	19989	-0-	-2455	-0-	980	1	18237	3	Y	680	664	1			77
						24	4	748	9							
08	DLQ G-10	19411	-0-	19411	19411	939	1	17748	3	Y	646	617	1			107
						13	4	711	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411					Y	NO RPT					107

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

04	17220 X	15301	-0-	-1919	-0-	815	1	13318	3	Y	1043	1057	1			91
						21	4	1147	9							
05	16988 X	15694	-0-	-1294	-0-	810	1	13760	3	Y	981	980	1			92
						45	4	1079	9							
06	15750 X	14852	-0-	-898	-0-	811	1	13162	3	Y	785	811	1			66
						15	4	864	9							
*07	15810 X	15578	-0-	-232	-0-	747	1	13923	3	Y	808	783	1			91
						19	4	889	9							
*08	DLQ G-10	15455	-0-	15455	15455	736	1	13898	3	Y	737	706	1			122
						10	4	811	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT					122

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

04	35670 X	32686	-0-	-2984	-0-	1799	1	29396	3	Y	1314	1326	1			114
						46	4	1445	9							
05	34968 X	34114	-0-	-854	-0-	1815	1	30827	3	Y	1247	1244	1			117
						100	4	1372	9							
06	32940 X	32572	-0-	-368	-0-	1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1			85
						34	4	1101	9							
*07	33790 X	33507	-0-	-283	-0-	1649	1	30725	3	Y	992	965	1			112
						42	4	1091	9							
*08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218	1681	1	31748	3	Y	696	693	1			115
						23	4	766	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT					115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39210 X	38286	-0-	-924	-0-	2125	1	34725	3	Y	1256	1278	1			109
						54	4	1382	9							
05	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	2275	1	38644	3	Y	1416	1392	1			133
						125	4	1558	9							
06	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1			89
						45	4	1157	9							
*07	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	2054	1	38261	3	Y	853	846	1			96
						52	4	938	9							
*08	42594 X	34993	-0-	-7601	-0-	1714	1	32365	3	Y	810	772	1			134
						23	4	891	9							
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					134

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26010 X	22452	-0-	-3558	-0-	1290	1	21081	3	Y	44	45	1			4
						33	4	48	9							
05	25451 X	22548	-0-	-2903	-0-	1244	1	21118	3	Y	107	101	1			10
						68	4	118	9							
06	24210 X	22834	-0-	-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1			112
						23	4	1460	9							
*07	23312 X	22532	-0-	-780	-0-	1073	1	19983	3	Y	1317	1280	1			149
						27	4	1449	9							
*08	23188 X	21750	-0-	-1438	-0-	1025	1	19361	3	Y	1227	1173	1			203
						14	4	1350	9							
09	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT					203

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	1185	1	37139	3	Y	667	675	1			42
						67	4	734	9							
05	38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	1133	1	36297	3	Y	1045	1035	1			52
						97	4	1150	9							
06	40530 X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1			63
						50	4	809	9							
07	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	1307	1	39686	3	Y	857	862	1			58
						102	4	943	9							
08	DLQ G-10	40654	-0-	40654	40654	1385	1	38420	3	Y	664	643	1			79
						119	4	730	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40654					Y	NO RPT					79

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	998	1	31262	3	Y	962	936	1			61
						56	4	1058	9							
05	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	1660	1	53175	3	Y	1802	1773	1			90
						142	4	1982	9							
06	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1			112
						78	4	1431	9							
07	54458 X	54458	-0-	-0-	-0-	1686	1	51210	3	Y	1299	1323	1			88
						133	4	1429	9							
08	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	1690	1	46861	3	Y	1053	1015	1			126
						144	4	1158	9							
09	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					Y	NO RPT					126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35790 X	33347	-0-	-2443	-0-	1000	1	31335	3	Y	868	860	1			55
						57	4	955	9							
05	41731 X	41731	-0-	-0-	-0-	1217	1	39002	3	Y	1280	1271	1			64
						104	4	1408	9							
06	38850 X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1			48
						56	4	615	9							
07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	1276	1	38754	3	Y	595	603	1			40
						100	4	655	9							
08	41726 X	38855	-0-	-2871	-0-	1330	1	36893	3	Y	471	455	1			56
						114	4	518	9							
09	40380 X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					Y	NO RPT					56

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	1051	1	32937	3	Y	1699	1942	1			107
						60	4	1869	9							
05	31093 X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1			19
						78	4	418	9							
06	32130 X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1			49
						38	4	625	9							
07	37107 X	22902	-0-	-14205	-0-	707	1	21451	3	Y	626	633	1			42
						55	4	689	9							
08	37107 X	24631	-0-	-12476	-0-	832	1	23075	3	Y	594	565	1			71
						71	4	653	9							
09	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					71

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26640 X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1			10
						28	4	182	9							
05	27528 X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1			15
						49	4	339	9							
06	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1	28093	3	Y	699	654	1			60
						43	4	769	9							
07	28427 X	27003	-0-	-1424	-0-	838	1	25453	3	Y	587	607	1			40
						66	4	646	9							
08	28427 X	24707	-0-	-3720	-0-	837	1	23218	3	Y	527	504	1			63
						72	4	580	9							
09	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					63

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48840 X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1			55
						68	4	1620	9							
05	58908 X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1			56
						27	4	1467	9							
06	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1	56672	3	Y	1094	1100	1			50
						37	4	1203	9							
07	48081 X	44167	-0-	-3914	-0-	2174	1	40876	3	Y	881	898	1			33
						148	4	969	9							
08	58900 X	24393	-0-	-34507	-0-	788	1	22984	3	Y	481	488	1			26
						92	4	529	9							
09	60570 X	NO RPT	-0-	-60570	-0-					Y	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56760 X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1			75
						74	4	2219	9							
05	62808 X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1			93
						28	4	2449	9							
06	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1	60513	3	Y	1986	1988	1			91
						39	4	2185	9							
07	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	2849	1	53581	3	Y	1748	1773	1			66
						194	4	1923	9							
08	62806 X	54205	-0-	-8601	-0-	1748	1	50982	3	Y	1156	1160	1			62
						203	4	1272	9							
09	65580 X	NO RPT	-0-	-65580	-0-					Y	NO RPT					62

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

04	49907 X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1			2
						87	4	42	9							
05	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1			4
						117	4	86	9							
06	52260 X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	37712	3	Y	34	35	1			3
						57	4	37	9							
07	54002 X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1	38307	3	Y	28	29	1			2
						99	4	31	9							
08	DLQ G-10	37419	-0-	37419	37419	1297	1	35980	3	Y	28	27	1			3
						111	4	31	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37419					Y	NO RPT					3

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

04	69385 X	69385	-0-	-0-	-0-	3888	1	63217	3	Y	1981	2048	1			74
						101	4	2179	9							
05	68055 X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1	63259	3	Y	2077	2064	1			87
						31	4	2285	9							
06	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	52183	3	Y	1808	1812	1			83
						34	4	1989	9							
07	60016 X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1	38087	3	Y	1504	1530	1			57
						138	4	1654	9							
08	71703 X	21	-0-	-71682	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	69390 X	NO RPT	-0-	-69390	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

04	30750 X	20245	-0-	-10505	-0-	619	1	19386	3	Y	186	185	1			12
						35	4	205	9							
05	31775 X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1	20112	3	Y	304	301	1			15
						53	4	334	9							
06	30750 X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	19586	3	Y	241	235	1			21
						30	4	265	9							
07	24135 X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1	21565	3	Y	165	175	1			11
						55	4	182	9							
08	23436 X	22828	-0-	-608	-0-	778	1	21588	3	Y	359	327	1			43
						67	4	395	9							
09	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1037	1	32473	3	Y	328	312	1			21
							58	4	361	9							
05	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1	37304	3	Y	486	483	1			24
							99	4	535	9							
06	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	34606	3	Y	344	338	1			30
							53	4	378	9							
07	37808	X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1	36125	3	Y	364	369	1			25
							93	4	400	9							
08	39091	X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1	35776	3	Y	277	269	1			33
							110	4	305	9							
09	37830	X	NO RPT	-0-	-37830	-0-					Y	NO RPT					33

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

04	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	1032	1	32330	3	Y	728	700	1			46
							58	4	801	9							
05	30892	X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1	29026	3	Y	803	809	1			40
							77	4	883	9							
06	34080	X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1	25842	3	Y	706	685	1			61
							40	4	777	9							
07	35371	X	25788	-0-	-9583	-0-	797	1	24190	3	Y	672	688	1			45
							62	4	739	9							
08	DLQ G-10		26776	-0-	26776	26776	902	1	25012	3	Y	714	674	1			85
							77	4	785	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26776					Y	NO RPT					85

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	990	N	842	-0-	-148	-0-	619	2	223	9	N	203	319	1			252
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1			250
06	960	N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1			200
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	543	2	215	9	N	195	148	1			247
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	635	2	158	9	N	144	89	1			302
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	625	2	205	9	N	186	259	1			229

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

04	11910	X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	2	1385	9	N	1259	1274	1			180
05	10199	X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1			303
							1337	9									
06	11460	X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	2	N	1112	1245	1			170
							1223	9									
07	11842	X	2335	-0-	-9507	-0-	1181	1	1154	9	N	1049	831	1			388
08	11842	X	6631	-0-	-5211	-0-	1047	1	4450	3	N	1031	1281	1			138
							1134	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39990	X	32319	-0-	-7671	-0-	29534	2	2785	9	N	2532	2487	1			445
05	35185	X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1			313
							2582	9									
06	33180	X	30057	-0-	-3123	-0-	1475	1	26360	2	N	2020	1956	1			377
							2222	9									
07	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	1662	1	30981	3	N	2303	2107	1			573
							2533	9									
08	34565	X	25668	-0-	-8897	-0-	1667	1	21956	3	N	1859	1979	1			453
							2045	9									
09	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					453

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1394	2	Y	136	206	1			74
							150	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	2	Y	106	101	1			79
							117	9									
*06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	181	1	1262	2	Y	94	133	1			40
							103	9									
*07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	189	1	1219	2	Y	88	64	1			64
							97	9									
*08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	192	1	1184	2	Y	79	67	1			76
							87	9									
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	174	1	1011	2	Y	76	92	1			60
							84	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	247	1	2081	2	Y	515	519	1			253
							567	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1358	2	Y	409	366	1			296
							450	9									
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504	1			152
							396	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	343	243	1			252
							377	9									
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	2	Y	335	261	1			326
							369	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	153	1	887	2	Y	285	375	1			236
							314	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	88	135	1			48
							97	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1			52
							77	9									
*06	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1			26
							67	9									
*07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	127	1	817	2	Y	59	42	1			43
							65	9									
*08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	131	1	810	2	Y	58	45	1			56
							64	9									
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	128	1	746	2	Y	48	64	1			40
							53	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	2	Y	28	20	1			24
							31	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1			29
							30	9									
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1			33
							26	9									
07	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	175	1	1129	2	Y	23	43	1			13
							25	9									
08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	179	1	1103	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	175	1	1016	2	Y	22	21	1			16
							24	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	2	Y	100	74	1			102
							110	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	214	1	1559	2	Y	94	83	1			113
							103	9									
06	2340	N	1688	-0-	-652	-0-	200	1	1391	2	Y	88	87	1			114
							97	9									
07	2139	N	1520	-0-	-619	-0-	192	1	1237	2	Y	83	94	1			103
							91	9									
08	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	195	1	1199	2	Y	82	89	1			96
							90	9									
09	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	187	1	1087	2	Y	89					185
							98	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	172	1	1451	2	Y	101	85	1			112
							111	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	Y	93	88	1			117
							102	9									
06	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	171	1	1188	2	Y	89	90	1			116
							98	9									
07	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	157	1	1013	2	Y	79	93	1			102
							87	9									
08	1581	N	987	-0-	-594	-0-	125	1	772	2	Y	82	88	1			96
							90	9									
09	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	172	1	996	2	Y	89					185
							98	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

04	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	218	1	1836	2	Y	56	40	1			48
							62	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43	1			57
							57	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	226	1	1577	2	Y	50	41	1			66
							55	9									
07	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	251	1	1615	2	Y	46	86	1			26
							51	9									
08	3100	X	1948	-0-	-1152	-0-	266	1	1637	2	Y	41	39	1			28
							45	9									
09	2130	X	1866	-0-	-264	-0-	267	1	1554	2	Y	41	39	1			30
							45	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	Y	36	26	1			31
							40	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28	1			37
							37	9									
06	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	168	1	1171	2	Y	32	26	1			43
							35	9									
07	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	165	1	1060	2	Y	30	56	1			17
							33	9									
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	163	1	1007	2	Y	27	26	1			18
							30	9									
09	1380	N	792	-0-	-588	-0-	112	1	650	2	Y	27	26	1			19
							30	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	229	1	1924	2	Y	44	32	1			38
							48	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35	1			46
							47	9									
06	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	241	1	1682	2	Y	39	32	1			53
							43	9									
07	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	259	1	1669	2	Y	38	70	1			21
							42	9									
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	262	1	1614	2	Y	40	36	1			25
							44	9									
09	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	257	1	1492	2	Y	33	33	1			25
							36	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1325	2	Y	78	56	1			67
							86	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61	1			80
							81	9									
06	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	170	1	1181	2	Y	70	57	1			93
							77	9									
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	183	1	1179	2	Y	66	122	1			37
							73	9									
08	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	192	1	1184	2	Y	69	63	1			43
							76	9									
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	183	1	1064	2	Y	59	58	1			44
							65	9									

2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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

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

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

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

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

04	150 N	111	-0-	-39	-0-	110 1	1 3	N	-0-			-0-
05	279 N	101	-0-	-178	-0-	81 1	20 3	N	-0-			-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	20 1	18 3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-1475	2707	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	2503	N	1448	-0-	-1055	-0-	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	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-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	3	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-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1	227	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	80	1	247	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	3	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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-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	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 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	118	1	1863	3	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1830	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

04	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
07	899	N	644	-0-	-255	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-
08	620	N	447	-0-	-173	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	2	N	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	35	1	542	2	N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-			-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
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
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 1198 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

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

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	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1					19
05	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-	8	1			11
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9					20
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	8	1			16
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3					19
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2					21

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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	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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8					126
05	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1			96
06	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1			101
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19					120
*09	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10071	3	22	9	Y	20					140

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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-

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	1199	-0-	-2101	-0-	1196	3	3	9	Y	3					110
05	3410 X	941	-0-	-2469	-0-	934	3	7	9	Y	6	44	1			72
06	3210 X	526	-0-	-2684	-0-	519	3	7	9	Y	6					78
07	899 X	244	-0-	-655	-0-	242	3	2	9	Y	2	32	1			48
08	899 X	202	-0-	-697	-0-	201	3	1	9	Y	1					49
09	870 X	166	-0-	-704	-0-	165	3	1	9	Y	1					50

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3		Y	-0-			-0-
05	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-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-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-			44
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			44
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11				Y	NO RPT			44

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-			17
05	4123 X	2695	-0-	-1428	-0-	2695	3		Y	-0-			17
06	2520 X	1184	-0-	-1336	-0-	1184	3		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	607	3		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2846	2239	3		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2846				Y	NO RPT			17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	1023 X	447	-0-	-576	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	990 X	398	-0-	-592	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	1085 X	578	-0-	-507	-0-	578	3		N	-0-			-0-
*08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*08	1891	X	1249	-0-	-642	-0-	1228	2	21	9	Y	19	13	1			6
09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	1209	2	23	9	Y	21	25	1			2

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	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1			7
07	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1			7
*08	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	2539	2	21	9	Y	19	19	1			7
09	2910 X	2868	-0-	-42	-0-	2846	2	22	9	Y	20	25	1			2

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	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1			15
05	3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1			19
06	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1			15
07	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1			15
*08	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1			3
09	3750 X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

04	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3230	2	28	9	Y	25	22	1			10
05	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3093	2	23	9	Y	21	21	1			10
*08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3086	2	22	9	Y	20	23	1			7
*09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					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	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	Y	45	41	1			18
05	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1			23
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1			18
07	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	3607	2	45	9	Y	41	40	1			19
*08	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3807	2	14	9	Y	13	27	1			5
*09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1			2

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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4759	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1			13
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1			10
07	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4584	2	25	9	Y	23	22	1			11
*08	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	4423	2	23	9	Y	21	25	1			7
*09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1			3

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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21	19	1			8
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1			11
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			9
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	Y	18	18	1			9
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1			7
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	25	1			2

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	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5419	2	48	9	Y	44	40	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1			22
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1			18
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5601	2	42	9	Y	38	38	1			18
*08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	2	18	9	Y	16	28	1			6
*09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y	17	21	1			2

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	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1			12
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1			16
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1			13
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3481	2	30	9	Y	27	27	1			13
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3993	2	29	9	Y	26	30	1			9
*09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y	28	34	1			3

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-

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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1			9
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1			12
06	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3335	2	23	9	Y	21	21	1			10
*08	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3344	2	13	9	Y	12	18	1			4
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	16	1			1

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1			7
05	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1			7
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3228	2	18	9	Y	16	16	1			7
*08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3104	2	20	9	Y	18	19	1			6
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3326	2	21	9	Y	19	23	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1			45
05	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1			59
06	8310	X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1			47
07	8587	X	8421	-0-	-166	-0-	8310	2	111	9	Y	101	100	1			48
*08	8587	X	7930	-0-	-657	-0-	7823	2	107	9	Y	97	111	1			34
09	8310	X	4830	-0-	-3480	-0-	4717	2	113	9	Y	103	125	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	330	N	284	-0-	-46	-0-	206	2	78	9	Y	71	64	1			28
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	195	2	79	9	Y	72	64	1			36
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	172	2	64	9	Y	58	65	1			29
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	162	2	67	9	Y	61	61	1			29
*08	279	N	179	-0-	-100	-0-	168	2	11	9	Y	10	35	1			4
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	113	2	12	9	Y	11	14	1			1

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4470	2	59	9	Y	54	50	1			21
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	9	Y	56	49	1			28
06	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3911	2	48	9	Y	44	50	1			22
07	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4139	2	54	9	Y	49	48	1			23
*08	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3883	2	51	9	Y	46	53	1			16
09	4230	X	3372	-0-	-858	-0-	3318	2	54	9	Y	49	59	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3457	-0-	-23	-0-	3428	2	29	9	Y	26	24	1			10
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	3363	2	31	9	Y	28	24	1			14
06	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	3254	2	23	9	Y	21	24	1			11
07	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			11
*08	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3209	2	20	9	Y	18	23	1			6
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3566	2	21	9	Y	19	23	1			2

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3813	2	45	9	Y	41	37	1			16
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3695	2	46	9	Y	42	37	1			21
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3536	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	3682	2	40	9	Y	36	36	1			17
*08	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	3542	2	25	9	Y	23	32	1			8
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	2	26	9	Y	24	29	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-995	-0-	2221	2	54	9	Y	49	46	1			20
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3834	2	64	9	Y	58	49	1			29
06	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1			23
07	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3127	2	56	9	Y	51	50	1			24
*08	3906	X	3094	-0-	-812	-0-	3041	2	53	9	Y	48	55	1			17
09	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3248	2	56	9	Y	51	62	1			6

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	125	-0-	125	197	125	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	116	-0-	116	313	116	2			Y	-0-					-0-
06	461	X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*08	124	X	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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	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	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

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5566	2	45	9	Y	41	38	1			16
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47	9	Y	43	38	1			21
06	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	5185	2	40	9	Y	36	36	1			17
*08	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5105	2	39	9	Y	35	40	1			12
*09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41	9	Y	37	45	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	20	1			9
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20	9	Y	18	20	1			9
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3012	2	21	9	Y	19	19	1			9
*08	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19	9	Y	17	20	1			6
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20	9	Y	18	22	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	60	-0-	60	208	60	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	47	-0-	47	255	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	55	-0-	55	310	55	2			Y	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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	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

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

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	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					190
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1			144
06	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56					200
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1			148
08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9084	3	29	9	Y	26					174
*09	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10493	3	33	9	Y	30					204

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

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

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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

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

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

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

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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

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	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-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	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	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-

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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
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-

FRANCES HILL (PENN) 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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	T. A.		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	T. A.	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	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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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	363	-0-	-117	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					1
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					1
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					1
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					1
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	270 N	253	-0-	-17	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					3
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					3
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					3
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					3
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					3
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	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	690	N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-					21
05	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-					21
06	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					21
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2737	2	Y	-0-					21
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-					21
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2311	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	2216	N	1392	-0-	-824	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-					8
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-					8
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	2	Y	-0-					8
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1588	2	Y	-0-					8
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-					8
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	113	1	3974	2	Y	-0-					28
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-					28
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	2	Y	-0-					28
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	Y	-0-					28
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	117	1	3678	2	Y	-0-					28
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	112	1	3864	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2348	N	2179	-0-	-169	-0-	60	1	2119	2	Y	-0-					14
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2291	2	Y	-0-					14
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					14
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	82	1	2675	2	Y	-0-					14
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	87	1	2736	2	Y	-0-					14
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	74	1	2539	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 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-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	-0-					14
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	2066	2	Y	-0-					14
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					14
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	71	1	2328	2	Y	-0-					14
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75	1	2365	2	Y	-0-					14
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	63	1	2187	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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-			5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	-0-			5
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-			5
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	Y	-0-			5
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	47	1	1493	2	Y	-0-			5
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

04	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-			28
05	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-			28
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-			28
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	2	Y	-0-			28
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	113	1	3577	2	Y	-0-			28
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	97	1	3359	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

04	450	N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-			1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-			1
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438	2	Y	-0-			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	Y	-0-			1
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-			12
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-			12
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-			12
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	99	1	3264	2	Y	-0-			12
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	95	1	3013	2	Y	-0-			12
*09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	84	1	2896	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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	DLQ G-10		159	-0-	159	511	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	600	89	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	80	-0-	-600	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	236	-0-	236	705	236	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	106	-0-	106	811	106	3		Y	-0-			-0-
06	902 N	91	-0-	-811	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

04	DLQ G-10	144	-0-	144	565	144	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	144	-0-	144	709	144	3		Y	-0-			-0-
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	DLQ G-10	315	-0-	315	931	315	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	1085	154	3		Y	-0-			-0-
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

04	5670 X	657	-0-	-5013	-0-	18	1	639	2	Y	-0-			13
05	3410 X	1202	-0-	-2208	-0-	37	1	1165	2	Y	-0-			13
06	2640 X	867	-0-	-1773	-0-	25	1	842	2	Y	-0-			13
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	-0-			13
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-			13
*09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	Y	-0-			13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					14
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					14
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					14
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					14
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3920	X	3146	-0-	-774	-0-	3146	3			N	-0-					40
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					40
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					40
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					40
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					40
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					37
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					37
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					37
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2914	-0-	-86	131	2914	3			N	-0-					40
05	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	2715	3			N	-0-					40
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					40
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					40
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					20
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					20
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	390	N	40	-0-	-350	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					39
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					39
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					39
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					39
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					39
*09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

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-

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

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 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-

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	4230 X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
08	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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-

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	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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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-

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	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-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4500 X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-					-0-
*08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	296	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	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-

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-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

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

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	11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233	2	133	9	N	121	185	1			58
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67					125
06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1			68
07	11811	10480	-0-	-1331	-0-	10370	2	110	9	N	100					168
08	11811	9843	-0-	-1968	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
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-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625

MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43086 X	43086	-0-	-0-	-0-	2595	1	39927	2	N	-0-			-0-
						564	4							
05	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-			-0-
06	38548 X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-			-0-
07	38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	1911	1	36735	2	N	-0-			-0-
08	37976 X	37976	-0-	-0-	-0-	3342	1	34634	2	N	-0-			-0-
*09	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	2278	1	32654	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	2639	1	40607	2	N	-0-			-0-
						1347	4							
05	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-			-0-
06	42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-			-0-
07	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	2124	1	40836	2	N	-0-			-0-
08	45610 X	45610	-0-	-0-	-0-	4014	1	41596	2	N	-0-			-0-
*09	41481 X	41481	-0-	-0-	-0-	2706	1	38775	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A

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

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90529 X	90529	-0-	-0-	-0-	5439	1	83686	2	N	-0-			-0-
						1404	4							
05	92120 X	92120	-0-	-0-	-0-	4528	1	87592	2	N	-0-			-0-
06	87139 X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-			-0-
07	87916 X	86067	-0-	-1849	-0-	4256	1	81811	2	N	-0-			-0-
08	87916 X	58612	-0-	-29304	-0-	5158	1	53454	2	N	-0-			-0-
09	85080 X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1195	1	1403	2	N	1019	1124	1			265
						20788	3	1121	9							
05	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878	918	1			225
						20159	3	966	9							
06	21060 X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1			320
						16096	3	713	9							
07	25327 X	18759	-0-	-6568	-0-	963	1	620	2	N	699	735	1			284
						16407	3	769	9							
08	25327 X	16473	-0-	-8854	-0-	862	1	1068	2	N	617	751	1			150
						13864	3	679	9							
09	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					N	NO RPT					150

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330 X	18610	-0-	-2720	-0-	1401	1	3124	2	N	-0-					-0-
						14085	3									
05	20677 X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-					-0-
						13189	3									
06	19770 X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-					-0-
						14763	3									
07	20429 X	16148	-0-	-4281	-0-	1188	1	2382	2	N	-0-					-0-
						12578	3									
08	20429 X	19162	-0-	-1267	-0-	1257	1	3220	2	N	-0-					-0-
						14685	3									
09	18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82290 X	78248	-0-	-4042	-0-	1448	1	2471	2	N	902	936	1			142
						73337	3	992	9							
05	83079 X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	875	759	1			258
						76028	3	963	9							
06	85470 X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	773	748	1			283
						71913	3	850	9							
07	88319 X	79855	-0-	-8464	-0-	277	1	4785	2	N	760	733	1			310
						73957	3	836	9							
08	88319 X	74887	-0-	-13432	-0-	154	1	5143	2	N	674	734	1			250
						68849	3	741	9							
09	80400 X	NO RPT	-0-	-80400	-0-					N	NO RPT					250

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	28016	-0-	28016	28016	2920	1	1564	2	Y	326	425	1			52
						23173	3	359	9							
05	DLQ G-10	27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	290	215	1			127
						23533	3	319	9							
06	DLQ G-10	24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	267	316	1			78
						21739	3	294	9							
07	104609 X	24613	-0-	-79996	-0-	2327	1	802	2	Y	260	207	1			131
						21198	3	286	9							
*08	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	2345	1	1567	2	Y	232	209	1			154
						20345	3	255	9							
09	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1			41
						23505	3	284	9							
05	DLQ G-10	24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1			93
						21827	3	233	9							
06	DLQ G-10	24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1			60
						21069	3	224	9							
07	100160 X	23274	-0-	-76886	-0-	2132	1	763	2	Y	194	156	1			98
						20166	3	213	9							
*08	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	2112	1	1505	2	Y	177	158	1			117
						19538	3	195	9							
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					117

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1			45
						47282	3	90	4							
05	DLQ G-10	59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1			41
						49395	3	213	4							
06	DLQ G-10	55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1			72
						49412	3	3	4							
07	222385 X	54285	-0-	-168100	-0-	1488	1	2820	2	Y	411	448	1			35
						49525	3	452	9							
*08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	1283	1	3282	2	Y	446	415	1			66
						43034	3	55	4							
09	57360 X	NO RPT	-0-	-57360	-0-					Y	NO RPT					66

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1			195
						42488	3	81	4							
05	DLQ G-10	52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1			198
						44199	3	191	4							
06	DLQ G-10	62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1			367
						56042	3	3	4							
07	216946 X	54789	-0-	-162157	-0-	1519	1	464	2	Y	2047	2240	1			174
						50554	3	2252	9							
*08	52192 X	52192	-0-	-0-	-0-	1418	1	1338	2	Y	1644	1575	1			243
						47567	3	61	4							
09	58890 X	NO RPT	-0-	-58890	-0-					Y	NO RPT					243

BPX OPERATING COMPANY 085408
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-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	4304	-0-	-1366	-0-	96	1	4208	3	N	-0-			158
05	5487 X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-			158
06	5310 X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-			158
07	5487 X	5211	-0-	-276	-0-	100	1	5111	3	N	-0-			158
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	122	1	6745	3	N	-0-			158
						2	4							
*09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	85	1	4550	3	N	-0-			158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	3	N	-0-			102
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	92	1	4112	3	N	35			137
						39	9							
06	5070 X	3743	-0-	-1327	-0-	83	1	3660	3	N	-0-			137
07	5239 X	3532	-0-	-1707	-0-	68	1	3464	3	N	-0-			137
08	5239 X	4433	-0-	-806	-0-	78	1	4354	3	N	-0-			137
						1	4							
09	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	73	1	3919	3	N	-0-			137

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

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-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	291	1	12767	3	N	-0-			-0-
05	8339 X	7382	-0-	-957	-0-	162	1	7220	3	N	-0-			-0-
06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	185	1	8138	3	N	-0-			-0-
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	173	1	8822	3	N	-0-			-0-
08	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	215	1	11933	3	N	-0-			-0-
						4	4							
*09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	172	1	9223	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-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	87	1	3833	3	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	91	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3336	-0-	-654	-0-	74	1	3262	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	61	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	63	1	3406	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	63	1	3350	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

04	2340	X	1417	-0-	-923	-0-	1327	3	90	9	Y	82	153	1			216
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	43	1	2302	3	Y	153	161	1			208
							168	9									
06	2370	N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	94	1			114
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2115	3	Y	220	92	1			242
							242	9									
08	3100	N	5519	-0-	2419	2419	101	1	4903	3	Y	468	605	1			105
							515	9									
*09	3000	N	3115	-0-	115	2534	79	1	2682	3	Y	322	393	1			34
							354	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 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	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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	267	1	11689	3	N	414	6	0	347	1	270
							455	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	190	1	8530	3	N	1468	14	0	1430	1	294
							1615	9									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	130	1	5703	3	N	157	5	0	315	1	131
							173	9									
07	5735	X	3939	-0-	-1796	-0-	74	1	3729	3	N	124	7	0	125	1	123
							136	9									
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	112	1	6143	3	N	205	3	0	187	1	138
							1	4	226	9							
09	5550	X	4895	-0-	-655	-0-	87	1	4666	3	N	129	4	0	131	1	132
							142	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	205	1	9006	3	Y	-0-					81
05	8153	X	7129	-0-	-1024	-0-	155	1	6918	3	Y	51					132
							56	9									
06	8700	X	6941	-0-	-1759	-0-	155	1	6785	3	Y	1	74	1			59
							1	9									
07	9207	X	6582	-0-	-2625	-0-	125	1	6424	3	Y	30					89
							33	9									
08	9207	X	8789	-0-	-418	-0-	158	1	8622	3	Y	6					95
							2	4	7	9							
09	8910	X	7508	-0-	-1402	-0-	136	1	7285	3	Y	79	50	1			124
							87	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	321	1	14185	3	Y	-0-					111
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	356	1	15933	3	Y	52					163
							1	4	57	9							
06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	312	1	13637	3	Y	-0-	91	1			72
07	15004	X	13576	-0-	-1428	-0-	261	1	13281	3	Y	31					103
							34	9									
08	16337	X	14659	-0-	-1678	-0-	258	1	14392	3	Y	5					108
							3	4	6	9							
09	15810	X	13723	-0-	-2087	-0-	251	1	13459	3	Y	12	57	1			63
							13	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	165	1	7224	3	N	-0-					91
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	125	1	5593	3	N	-0-					91
06	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	119	1	5228	3	N	-0-					91
07	7285	X	5980	-0-	-1305	-0-	116	1	5864	3	N	-0-					91
08	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	127	1	6932	3	N	-0-					91
							3	4									
09	7050	X	5014	-0-	-2036	-0-	93	1	4921	3	N	-0-					91

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	6330	X	4369	-0-	-1961	-0-	96	1	4193	3	N	73	14	0	84	1	145
							80	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	98	1	4419	3	N	160	16	0	144	1	145
							176	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	120	1	5204	3	N	16	16	0			145
							18	9									
07	4526	X	1492	-0-	-3034	-0-	28	1	1433	3	N	28	23	0			150
							31	9									
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	96	1	5133	3	N	65	6	0	187	1	22
							1	4	72	9							
09	5340	X	3942	-0-	-1398	-0-	71	1	3795	3	N	69	13	0			78
							76	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			270
05	434	X	59	-0-	-375	-0-	4	3	55	9	N	50	50	1			270
06	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					270
07	558	X	39	-0-	-519	-0-	2	3	37	9	N	34	34	1			270
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					270
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	518	1	22738	3	N	-0-					78
							1	4									
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	485	1	21750	3	N	-0-					78
							1	4									
06	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	442	1	19440	3	N	-0-					78
							1	4									
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	387	1	19699	3	N	-0-					78
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	337	1	18841	3	N	-0-					78
							4	4									
*09	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	309	1	16615	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					189
							8	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	4	122	9	N	111	118	1			182
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	133	1	1387	3	N	274	87	1			369
							83	4	301	9							
08	3100	N	4931	-0-	1831	1831	678	1	3348	3	N	705	913	1			161
							129	4	776	9							
*09	3000	N	3059	-0-	59	1890	470	1	2100	3	N	412	368	1			205
							36	4	453	9							

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	2310	X	309	-0-	-2001	-0-	297	3	12	9	N	11					233
05	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1			242
							98	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	98	1			145
07	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	13	1	1117	3	N	81	89	1			137
							89	9									
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	138	1	6637	3	N	434	188	1			383
							477	9									
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	141	1	4731	3	N	329	535	1			177
							362	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	102	1	4492	3	N	250	1	0	183	1	208
							275	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1			158
							259	9									
06	4320	X	1401	-0-	-2919	-0-	30	1	1312	3	N	54	135	1			77
							59	9									
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	84	1	4265	3	N	251	175	1			153
							276	9									
08	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	70	1	3815	3	N	131	167	1			117
							1	4	144	9							
09	4860	X	3964	-0-	-896	-0-	69	1	3699	3	N	178	180	1			115
							196	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	403	1	17697	3	N	125	98	1			155
							138	9									
05	19809	X	16943	-0-	-2866	-0-	364	1	16279	3	N	272	89	1			338
							1	4	299	9							
06	19170	X	14977	-0-	-4193	-0-	334	1	14642	3	N	1	207	1			132
							1	9									
07	19809	X	14786	-0-	-5023	-0-	284	1	14502	3	N	-0-					132
08	18848	X	16388	-0-	-2460	-0-	281	1	15747	3	N	324	319	1			137
							4	4	356	9							
09	18240	X	16040	-0-	-2200	-0-	292	1	15691	3	N	52	97	1			92
							57	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

04	17340	X	8820	-0-	-8520	-0-	197	1	8623	3	N	-0-					12
05	9796	X	7051	-0-	-2745	-0-	154	1	6897	3	N	-0-					12
06	8700	X	7819	-0-	-881	-0-	173	1	7646	3	N	-0-					12
07	9114	X	7580	-0-	-1534	-0-	146	1	7431	3	N	3					15
							3	9									
08	9114	X	6962	-0-	-2152	-0-	124	1	6836	3	N	-0-					15
							2	4									
09	8820	X	6211	-0-	-2609	-0-	114	1	6097	3	N	-0-					15

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

04	600	X	522	-0-	-78	-0-	12	1	508	3	N	2	2	0			233
							2	9									
05	558	X	545	-0-	-13	-0-	12	1	531	3	N	2	2	0			233
							2	9									
06	540	X	529	-0-	-11	-0-	12	1	515	3	N	2	2	0			233
							2	9									
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	2	2	0			233
							2	9									
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	11	1	595	3	N	21	2	0			252
							23	9									
*09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	N	2	2	0			252
							2	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	137	1	5976	3	N	116	9	0			267
							128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	176	1	7891	3	N	238	6	0	359	1	140
							262	9									
06	6240	X	525	-0-	-5715	-0-	11	1	494	3	N	18	1	0			157
							20	9									
07	6448	X	3576	-0-	-2872	-0-	65	1	3248	3	N	239	2	0	224	1	170
							263	9									
08	6448	X	1554	-0-	-4894	-0-	28	1	1471	3	N	49	1	0			218
							1	4	54	9							
09	6240	X	2	-0-	-6238	-0-	2	3			N	-0-	146	1			72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	92	1	4007	3	N	241	1	0	373	1	87
							265	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-					87
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					87
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	3	N	55					142
							61	9									
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1805	3	N	131	186	1			87
							144	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					90

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					20
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5	0	525	1	215
							575	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11	0	277	1	260
							366	9									
06	5040	X	1628	-0-	-3412	-0-	34	1	1476	3	N	107	3	0	234	1	130
							118	9									
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	137	1	6918	3	N	391	4	0	317	1	200
							430	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	103	1	5701	3	N	225	7	0	275	1	143
							2	4	248	9							
09	5850	X	4997	-0-	-853	-0-	87	1	4690	3	N	200	5	0	185	1	153
							220	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-					34
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-					34
06	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	111	1	4906	3	N	-0-					34
07	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	98	1	4975	3	N	-0-					34
08	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	83	1	4623	3	N	-0-					34
							1	4									
09	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	78	1	4190	3	N	-0-					34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

04	11880	X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-					120
05	12276	X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-					120
							1	4									
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	363	1	16030	3	N	-0-					120
							1	4									
07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	327	1	16626	3	N	-0-					120
08	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	287	1	16048	3	N	-0-					120
							4	4									
*09	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	251	1	13491	3	N	-0-					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1			7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	14	4	1			15
							15	9									
08	3100	N	9706	-0-	6606	6606	202	1	8537	3	Y	879	697	1			197
							967	9									
*09	3000	N	9185	-0-	6185	12791	236	1	7924	3	Y	932	1031	1			98
							1025	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	262	1	11489	3	N	-0-					22
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	227	1	10158	3	N	-0-					22
06	9750	X	9278	-0-	-472	-0-	206	1	9072	3	N	-0-					22
07	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	180	1	9140	3	N	-0-					22
08	10075	X	9448	-0-	-627	-0-	168	1	9277	3	N	-0-					22
							3	4									
09	9750	X	8775	-0-	-975	-0-	160	1	8615	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	3	N	252	257	1			203
							277	9									
05	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	116	1	5198	3	N	205	166	1			242
							226	9									
06	7140	X	5641	-0-	-1499	-0-	122	1	5343	3	N	160	289	1			113
							176	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	131	1	6627	3	N	380	308	1			185
							418	9									
08	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	127	1	6892	3	N	174	236	1			123
							2	4	191	9							
09	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	115	1	6143	3	N	198	163	1			158
							218	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	7	1	316	3	N	1	1	0			355
							1	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	45	1	2041	3	N	372	355	1			372
							409	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1190	3	N	150	332	1			190
							165	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	19	1	968	3	N	229	1	0	167	1	251
							252	9									
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	21	1	1139	3	N	316	249	1			318
							348	9									
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	14	1	730	3	N	144	107	1			355
							158	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	17477	-0-	-3223	-0-	387	1	16995	3	N	86	20	0	69	1	152
							95	9									
05	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	388	1	17339	3	N	81	17	0	89	1	127
							1	4	89	9							
06	17640	X	16551	-0-	-1089	-0-	365	1	16069	3	N	105	11	0	88	1	133
							1	4	116	9							
07	18228	X	13653	-0-	-4575	-0-	263	1	13372	3	N	16	16	0			133
							18	9									
08	18228	X	8286	-0-	-9942	-0-	147	1	8116	3	N	21	9	0			145
							23	9									
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	22	5	0	68	1	94

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4	0	663	1	232
							615	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2	0	369	1	357
							546	9									
06	4320	X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558	3	N	565	1	0	786	1	135
							622	9									
07	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262	3	N	238	2	0	183	1	188
							262	9									
08	4464	X	2028	-0-	-2436	-0-	29	1	1544	3	N	414	1	0	461	1	140
							455	9									
09	3540	X	2607	-0-	-933	-0-	40	1	2129	3	N	398	406	1			132
							438	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7	0	740	1	369
							57	4	746	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10	0	287	1	290
							9	4	240	9							
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	16	88	1			218
							2	4	18	9							
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	192	1	0	176	1	233
							7	4	211	9							
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2038	3	N	269	1	0	138	1	363
							16	4	296	9							
*09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	N	97	2	0	241	1	217
							8	4	107	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	269	1	11808	3	N	-0-					28
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-					28
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-					28
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996	3	N	-0-					28
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	186	1	10042	3	N	-0-					28
							3	4									
*09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	184	1	9895	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					370
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					370
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176	1			195
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	791	3	N	6					201
							7	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					204
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	52	1	2731	3	N	-0-					204

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6929	-0-	-1224	-0-	122	1	6805	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	120	1	6443	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	118	1	5197	3	N	5					105
							192	4	6	9							
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319	187	1			237
							170	4	351	9							
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99	1			138
							88	4									
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-					138
							125	4									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	99	1	5517	3	N	25	88	1			75
							93	4	28	9							
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4815	3	N	-0-					75
							88	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	1	1	28	3	N	23					170
							25	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	N	-0-					170
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	37	1	0	108	1	98
							41	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	N	36	2	0			132
							40	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	25	1	1362	3	N	20					152
							22	9									
09	1020	N	376	-0-	-644	-0-	7	1	368	3	N	1	1	0	77	1	75
							1	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					448
05	1457	X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					448
06	3210	X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1			266
07	3317	X	2024	-0-	-1293	-0-	22	1	1833	3	Y	154	191	1			229
							169	9									
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	122	1	5421	3	Y	255	212	1			272
							281	9									
*09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	144	1	4980	3	Y	255	342	1			185
							281	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	235	1	10310	3	N	-0-					18
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	224	1	10002	3	N	-0-					18
06	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-					18
07	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	203	1	10351	3	N	-0-					18
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	186	1	10410	3	N	-0-					18
							2	4									
*09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	183	1	9830	3	N	-0-					18

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	81	1	3548	3	N	-0-					43
05	5487	X	2787	-0-	-2700	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					43
06	5310	X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					43
07	5487	X	1881	-0-	-3606	-0-	36	1	1845	3	N	-0-					43
08	4557	X	2040	-0-	-2517	-0-	36	1	2004	3	N	-0-					43
09	3630	X	1812	-0-	-1818	-0-	33	1	1779	3	N	-0-					43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

04	9360	X	8637	-0-	-723	-0-	192	1	8445	3	N	-0-					22
05	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	191	1	8555	3	N	-0-					22
06	8880	X	8131	-0-	-749	-0-	181	1	7950	3	N	-0-					22
07	9083	X	8094	-0-	-989	-0-	156	1	7938	3	N	-0-					22
08	9083	X	5224	-0-	-3859	-0-	94	1	5128	3	N	-0-					22
							2	4									
*09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	168	1	9060	3	N	-0-					22

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98					178
							108	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	N	431	294	1			315
							474	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	N	282	1	0	518	1	78
							310	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	3	N	210	1	0	159	1	128
							231	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1565	3	N	314	1	0	294	1	147
							1	4	345	9							
09	1410	N	355	-0-	-1055	-0-	5	1	267	3	N	75	1	0	111	1	110
							83	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

04	7530	X	7522	-0-	-8	-0-	168	1	7353	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7967	X	6989	-0-	-978	-0-	153	1	6835	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	7710	X	6028	-0-	-1682	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	6006	-0-	-1961	-0-	116	1	5889	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	129	1	7035	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	7530	X	5980	-0-	-1550	-0-	109	1	5871	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2385	-0-	-735	-0-	53	1	2332	3	N	-0-					-0-
07	3224 X	2281	-0-	-943	-0-	44	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	39	1	2191	3	N	-0-					-0-
09	2880 X	2273	-0-	-607	-0-	42	1	2231	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

04	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	45	1	2278	3	N	-0-					-0-
08	3131 X	1922	-0-	-1209	-0-	34	1	1888	3	N	-0-					-0-
09	2610 X	500	-0-	-2110	-0-	9	1	491	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	297	175	1			325
						327	9									
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	N	212	290	1			247
						233	9									
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	123	79	1			291
						135	9									
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	118	1	5990	3	N	-0-					291
08	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	108	1	5995	3	N	547	578	1			260
						2	4	602	9							
*09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	103	1	5549	3	N	169	262	1			167
						186	9									

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-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	262	1	11512	3	N	10					127
							11	9									
05	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	219	1	9768	3	N	-0-					127
06	11640	X	9835	-0-	-1805	-0-	219	1	9610	3	N	5					132
							6	9									
07	12183	X	10000	-0-	-2183	-0-	190	1	9628	3	N	165					297
							182	9									
08	12183	X	11155	-0-	-1028	-0-	198	1	10954	3	N	-0-					297
							3	4									
09	11790	X	10461	-0-	-1329	-0-	191	1	10270	3	N	-0-					297

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6119	-0-	-2041	-0-	136	1	5962	3	N	19	6	0			83
							21	9									
05	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	136	1	6088	3	N	23	6	0			100
							25	9									
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	150	1	6605	3	N	8	5	0	76	1	27
							9	9									
07	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	117	1	5962	3	N	13	7	0			33
							14	9									
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	115	1	6345	3	N	29	4	0			58
							2	4	32	9							
09	6750	X	6083	-0-	-667	-0-	111	1	5965	3	N	6	4	0			60
							7	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	155	1	6782	3	N	3	3	0			150
							3	9									
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	143	1	6416	3	N	2	2	0			150
							2	9									
06	8610	X	5968	-0-	-2642	-0-	132	1	5828	3	N	7	1	0	74	1	82
							8	9									
07	8897	X	5491	-0-	-3406	-0-	105	1	5355	3	N	28	2	0	13	1	95
							31	9									
08	8897	X	6145	-0-	-2752	-0-	111	1	6028	3	N	4	1	0			98
							2	4	4	9							
09	6930	X	5783	-0-	-1147	-0-	106	1	5674	3	N	3	1	0			100
							3	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1069	-0-	-731	-0-	13	1	568	3	N	443	1	0	182	1	503
							1	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1123	3	N	267	433	1			337
							14	4	294	9							
06	2160	N	216	-0-	-1944	-0-	3	1	139	3	N	67	192	1			212
							74	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	3	N	8					220
							24	4	9	9							
08	3100	N	4210	-0-	1110	1110	53	1	2915	3	N	1110	1075	1			255
							21	4	1221	9							
*09	2200	N	1090	-0-	-1110	-0-	9	1	475	3	N	551	1	0	520	1	285
							606	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320 X	8928	-0-	-1392	-0-	199	1	8729	3	N	-0-					16
05	8432 X	7413	-0-	-1019	-0-	161	1	7252	3	N	-0-					16
06	10320 X	6988	-0-	-3332	-0-	155	1	6833	3	N	-0-					16
07	10664 X	6472	-0-	-4192	-0-	125	1	6347	3	N	-0-					16
08	10664 X	6198	-0-	-4466	-0-	109	1	6088	3	N	-0-					16
						1	4									
09	8940 X	5433	-0-	-3507	-0-	99	1	5334	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

04	5880 X	2032	-0-	-3848	-0-	45	1	1987	3	N	-0-					33
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	85	1	3810	3	N	-0-					33
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					33
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	3	N	-0-					33
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	76	1	4227	3	N	-0-					33
						1	4									
*09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	64	1	3466	3	N	-0-					33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

04	10380 X	10216	-0-	-164	-0-	226	1	9933	3	N	52	20	0			60
						57	9									
05	10726 X	10332	-0-	-394	-0-	222	1	9898	3	N	193	18	0			235
						212	9									
06	10950 X	8152	-0-	-2798	-0-	181	1	7958	3	N	12	11	0	89	1	147
						13	9									
07	11315 X	7754	-0-	-3561	-0-	149	1	7587	3	N	16	16	0			147
						18	9									
08	11315 X	8000	-0-	-3315	-0-	143	1	7844	3	N	10	10	0			147
						2	4	11	9							
09	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	127	1	6821	3	N	9	9	0			147
						10	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					146
05	1767 X	712	-0-	-1055	-0-	17	1	695	3	Y	-0-					146
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69	1			101
07	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	23	1	1978	3	Y	185	72	1			214
						204	9									
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	71	1	3645	3	Y	202	197	1			219
						222	9									
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	122	1	4336	3	Y	238	284	1			173
						262	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10018	-0-	-1562	-0-	222	1	9732	3	Y	58	58	0			133
							64	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	207	1	9291	3	Y	343	11	0	145	1	320
							377	9									
06	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	231	1	10205	3	Y	246	424	1			142
							271	9									
07	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	185	1	9450	3	Y	264	293	1			113
							290	9									
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	180	1	10043	3	Y	327	275	1			165
							2	4	360	9							
09	10710	X	10068	-0-	-642	-0-	178	1	9538	3	Y	320	273	1			212
							352	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	N	187	1	0	186	1	205
							206	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	N	371	1	0	370	1	205
							408	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					205
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	127	1			78
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	881	754	1			205
							969	9									
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	261	261	1			205
							287	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

04	4530	X	1674	-0-	-2856	-0-	33	1	1439	3	Y	184	356	1			79
							202	9									
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	4	1	182	3	Y	24	89	1			14
							26	9									
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	62	1	2678	3	Y	382	304	1			92
							420	9									
07	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	8	3	3	9	Y	3	80	1			15
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					15
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	7	1			8

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

04	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	262	1	11504	3	N	-0-					57
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	233	1	10400	3	N	-0-					57
06	11370	X	9118	-0-	-2252	-0-	202	1	8916	3	N	-0-					57
07	12152	X	9809	-0-	-2343	-0-	189	1	9620	3	N	-0-					57
08	12152	X	9447	-0-	-2705	-0-	166	1	9279	3	N	-0-					57
							2	4									
09	11760	X	9525	-0-	-2235	-0-	174	1	9351	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	258					482
							284	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	3	N	727	755	1			454
							800	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			365
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					365
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					365
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	409	512	1			262
							450	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	155	1	6817	3	Y	208	6	0	93	1	355
							229	9									
05	7223	X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6	0	134	1	334
							131	9									
06	6480	X	3340	-0-	-3140	-0-	71	1	3210	3	Y	54	2	0	236	1	150
							59	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	146	1	7436	3	Y	301	3	0	229	1	219
							331	9									
08	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	126	1	7013	3	Y	167	3	0	172	1	211
							2	4	184	9							
09	7200	X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	204	1	235
							254	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

04	5850	X	4834	-0-	-1016	-0-	104	1	4573	3	Y	143	13	0	96	1	290
							157	9									
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10	0	109	1	256
							94	9									
06	5190	X	3049	-0-	-2141	-0-	65	1	2929	3	Y	50	5	0	181	1	120
							55	9									
07	5363	X	4426	-0-	-937	-0-	82	1	4148	3	Y	178	7	0	165	1	126
							196	9									
08	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	82	1	4579	3	Y	107	6	0	99	1	128
							118	9									
09	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	124	1	161
							179	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

04	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	24	1	1042	3	N	23	1	0			252
							25	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					252
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1			225
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					225
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					225
*09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1			222
							74	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	N	39					117
							43	9									
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-					117
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	197	1	8695	3	N	-0-					117
07	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	151	1	7707	3	N	28					145
							31	9									
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	162	1	9066	3	N	-0-					145
							2	4									
*09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	4	N	-0-					33
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1					34
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	244	4	N	2					36
							2	9									
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	1			N	-0-					36
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					36
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					36

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1379	-0-	-1473	-0-	22	1	1356	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	32	1	1715	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

04	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-					21
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-					21
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-					21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2157	3	N	-0-					21
08	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	39	1	2170	3	N	-0-					21
09	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					165
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					165
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					165
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	3	0	183	1	348
							45	4	109	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	2	0	563	1	170
							232	4	426	9							
06	3000	N	3142	-0-	142	142	47	1	2047	3	N	395	2	0	468	1	95
							613	4	435	9							
07	804	N	662	-0-	-142	-0-	8	1	436	3	N	71	4	0			162
							140	4	78	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	131	1	0			292
							144	9									
*09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	862	3	N	170	1	0	291	1	170
							187	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	10350	X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	678	-0-	-6266	-0-	13	1	665	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	2748	-0-	-3222	-0-	50	1	2698	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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	93	-0-	-2077	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4397	-0-	1397	1397	80	1	4317	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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	416	1	1801	3	N	396	188	1			501
							436	9									
05	992	N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375	1			416
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	519	1	1984	3	N	408	650	1			174
							449	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	474	1	1793	3	N	-0-					174
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	399	1	1201	3	N	394	372	1			196
							433	9									
09	1620	N	770	-0-	-850	-0-	195	1	77	3	N	453	412	1			237
							498	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	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3817	3	N	45	6	0			330
							50	9									
05	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	53	1	2314	3	N	134	5	0	156	1	303
							147	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4547	3	N	61	3	0	260	1	101
							67	9									
07	4867	X	3649	-0-	-1218	-0-	69	1	3481	3	N	90	5	0			186
							99	9									
08	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	75	1	4041	3	N	25	3	0			208
							2	4	28	9							
09	4710	X	2891	-0-	-1819	-0-	52	1	2813	3	N	24	2	0			230
							26	9									

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	11340	X	11195	-0-	-145	-0-	249	1	10938	3	N	7	6	0			228
							8	9									
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3	0			234
							1	4	10	9							
06	11190	X	9951	-0-	-1239	-0-	222	1	9728	3	N	1	1	0			234
							1	9									
07	11563	X	10177	-0-	-1386	-0-	196	1	9973	3	N	7	2	0			239
							8	9									
08	11718	X	10820	-0-	-898	-0-	191	1	10625	3	N	1	1	0			239
							3	4	1	9							
09	11340	X	10203	-0-	-1137	-0-	186	1	10017	3	N	-0-					239

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1740	X	122	-0-	-1618	-0-	122	3			N	-0-	188	1			250
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	N	88					338
							97	9									
06	1320	X	228	-0-	-1092	-0-	159	3	69	9	N	63	166	1			235
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	22	1	1830	3	N	397	184	1			448
							437	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	132	1	6227	3	N	326	557	1			217
							359	9									
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	3	N	440	375	1			282
							484	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3486	3	199	4	N	562	565	1			195
							618	9									
05	3007	X	14	-0-	-2993	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			195
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					195
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	36	1			159
08	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	2624	3	196	4	N	342	367	1			134
							376	9									
09	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	2623	3	167	4	N	334	298	1			170
							367	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

04	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	59	1	3025	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	51	1	2871	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	78	1	3398	3	N	360	5	0	369	1	253
							33	4	396	9							
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3042	3	N	406	6	0	371	1	282
							21	4	447	9							
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	254	3	0	370	1	163
							22	4	279	9							
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	43	1	2189	3	N	434	5	0	360	1	232
							18	4	477	9							
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	15	1	794	3	N	101	3	0	98	1	232
							8	4	111	9							
*09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	N	63	1	0	82	1	212
							69	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	22	1	938	3	N	127					343
							140	9									
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	108	108	1			343
							119	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	465	1	0	542	1	265
							512	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	635	1	0	586	1	313
							699	9									
08	1147	X	532	-0-	-615	-0-	4	1	278	3	N	227	1	0	289	1	250
							250	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	279	289	1			240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	141	1	6182	3	N	-0-					30
05	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	137	1	6130	3	N	-0-					30
06	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	128	1	5655	3	N	-0-					30
07	6541 X	5795	-0-	-746	-0-	112	1	5683	3	N	-0-					30
08	6541 X	5915	-0-	-626	-0-	104	1	5810	3	N	-0-					30
						1	4									
09	6330 X	5560	-0-	-770	-0-	102	1	5458	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	4770 X	3613	-0-	-1157	-0-	81	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3697	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	5239 X	2511	-0-	-2728	-0-	48	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	5239 X	2448	-0-	-2791	-0-	43	1	2404	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	64	1	3396	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	76	1	3348	3	N	214	1	0	108	1	243
						235	9									
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3315	3	N	286	4	0	385	1	140
						315	9									
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	194	3	0	214	1	117
						213	9									
07	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	54	1	2752	3	N	239	4	0	174	1	178
						263	9									
08	3782 X	3215	-0-	-567	-0-	53	1	2942	3	N	199	3	0	187	1	187
						1	4	219	9							
09	3660 X	3081	-0-	-579	-0-	52	1	2805	3	N	204	2	0	262	1	127
						224	9									

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	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	166	4	0	187	1	217
						183	9									
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	159	4	0	88	1	284
						175	9									
06	1440 N	733	-0-	-707	-0-	11	1	484	3	Y	216	1	0	160	1	339
						238	9									
07	1860 N	766	-0-	-1094	-0-	14	1	749	3	Y	3	2	0	109	1	231
						3	9									
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1520	3	Y	93	1	0	61	1	262
						1	4	102	9							
*09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	3	Y	31	2	0	150	1	141
						34	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3960	X	43	-0-	-3917	-0-	1	1	35	3	N	5	1	0			196
							1	4	6	9							
05	4092	X	53	-0-	-4039	-0-	1	1	46	3	N	5					201
							6	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	5	5	0			201
							24	4	6	9							
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	55	1	2808	3	N	33	7	0			227
							60	4	36	9							
08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	N	5	5	0			227
							31	4	6	9							
09	3960	X	2489	-0-	-1471	-0-	45	1	2384	3	N	2	2	0			227
							58	4	2	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	192	1	0	179	1	244
							68	4	211	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	135	1	0	99	1	279
							66	4	149	9							
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	5	1	200	3	Y	91	1	0	157	1	212
							130	4	100	9							
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	4	1	197	3	Y	1	1	0	68	1	144
							154	4	1	9							
08	682	N	428	-0-	-254	-0-	3	1	199	3	Y	8	1	0	38	1	113
							217	4	9	9							
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	7	1	0	65	1	54
							184	4	8	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					188
04	3180	X	2426	-0-	-754	-0-	54	1	2322	3	N	45					233
							50	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4014	3	N	20					253
							22	9									
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	3	N	5	186	1			72
							6	9									
07	2914	X	1236	-0-	-1678	-0-	24	1	1212	3	N	-0-					72
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	60	1	3403	3	N	-0-					72
							1	4									
09	3180	X	1871	-0-	-1309	-0-	34	1	1837	3	N	-0-					72

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	48					238
							47	4	53	9							
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	423	1	1542	3	N	593	669	1			162
							30	4	652	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

04	7620	X	3365	-0-	-4255	-0-	75	1	3290	3	N	-0-					30
05	7874	X	3145	-0-	-4729	-0-	69	1	3076	3	N	-0-					30
06	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	68	1	2993	3	N	-0-					30
07	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	49	1	2473	3	N	-0-					30
08	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	48	1	2731	3	N	-0-					30
							1	4									
09	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	52	1	2803	3	N	-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693	3	N	-0-					234
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0			234
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			234
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234
09	3750	X	89	-0-	-3661	-0-	2	1	87	3	N	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

04	9390	X	6565	-0-	-2825	-0-	143	1	6276	3	N	133					240
							146	9									
05	5146	X	4547	-0-	-599	-0-	99	1	4412	3	N	33					273
							36	9									
06	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	107	1	4687	3	N	71	314	1			30
							78	9									
07	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	114	1	5802	3	N	185	97	1			118
							204	9									
08	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	112	1	6132	3	N	-0-					118
							2	4									
09	6570	X	5458	-0-	-1112	-0-	100	1	5358	3	N	-0-					118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	113	7	0			484
							124	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	3	N	56	9	0	158	1	373
							62	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	124	1	5515	3	N	66	6	0			433
							73	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	99	1	5030	3	N	74	9	0	183	1	315
							81	9									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	97	1	5520	3	N	47	5	0			357
							2	4	52	9							
*09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	113	1	6051	3	N	63	5	0			415
							69	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

04	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	53	1	2341	3	N	162	2	0			352
							175	4	178	9							
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	64	1	2876	3	N	152	1	0	373	1	130
							183	4	167	9							
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	59	1	2578	3	N	193	1	0	187	1	135
							151	4	212	9							
07	2883	X	1759	-0-	-1124	-0-	32	1	1646	3	N	1	1	0			135
							80	4	1	9							
08	3286	X	2701	-0-	-585	-0-	48	1	2601	3	N	46	1	0			180
							1	4	51	9							
09	3180	X	2289	-0-	-891	-0-	42	1	2247	3	N	-0-					180

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

04	3000	N	4528	-0-	1528	1528	79	1	3484	3	N	160	1	0	187	1	160
							789	4	176	9							
05	3100	N	2670	-0-	-430	1098	35	1	1561	3	N	258	10	0	250	1	158
							790	4	284	9							
06	2983	N	1885	-0-	-1098	-0-	30	1	1274	3	N	229	3	0	237	1	147
							329	4	252	9							
07	2201	X	374	-0-	-1827	-0-	1	1	54	3	N	290	4	0	368	1	65
							319	9									
08	2201	X	886	-0-	-1315	-0-	11	1	602	3	N	248	1	0	275	1	37
							273	9									
09	2130	X	317	-0-	-1813	-0-	7	3	310	9	N	282	1	0	275	1	43

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					167
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					167
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	67					234
							74	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	N	397	466	1			165
							437	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	103	98	1			170
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	1	1	64	3	N	58	69	1			159
							64	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

04	1680	X	248	-0-	-1432	-0-	5	1	242	3	N	1	1	0				132
							1	9										
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	N	5						137
							6	9										
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	N	17	3	0	49	1		102
							19	9										
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	4	4	0				102
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	25	1	1366	3	N	26	1	0				127
							29	9										
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1	1	0				127

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	-0-						205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205

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-						105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	70	1	3054	3	N	257	253	1			327
							283	9									
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	76	1	3438	3	N	600	11	0	789	1	127
							660	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	N	466	9	0	469	1	115
							513	9									
07	3534	X	1860	-0-	-1674	-0-	34	1	1709	3	N	106	13	0	126	1	82
							117	9									
08	4185	X	2248	-0-	-1937	-0-	36	1	2057	3	N	141	6	0	99	1	118
							155	9									
09	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	41	1	2208	3	N	273	6	0	262	1	123
							300	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	N	306	7	0			472
							337	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	6	6	0			472
							7	9									
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	36	1	1559	3	N	5	5	0	186	1	286
							6	9									
07	1829	N	331	-0-	-1498	-0-	6	1	317	3	N	7	7	0			286
							8	9									
08	1581	N	744	-0-	-837	-0-	13	1	729	3	N	2	2	0			286
							2	9									
09	1590	N	10	-0-	-1580	-0-	8	3	2	9	N	2	2	0			286

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					197
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					197
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	161	1	7204	3	N	69	1	0			265
							76	9									
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	186	1	9428	3	N	153	1	0	364	1	53
							168	9									
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	130	1	7204	3	N	165	93	1			125
							2	4	182	9							
09	7080	X	6371	-0-	-709	-0-	114	1	6151	3	N	96	106	1			115
							106	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-					251
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94	1			221
							70	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	352	350	1			223
							18	4	387	9							
07	5983	X	2380	-0-	-3603	-0-	43	1	2174	3	N	-0-					223
							163	4									
08	5983	X	1507	-0-	-4476	-0-	24	1	1369	3	N	-0-	93	1			130
							114	4									
09	5790	X	3045	-0-	-2745	-0-	51	1	2697	3	N	94	97	1			127
							194	4	103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-					27
05	4619	X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					27
06	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					27
07	4464	X	1031	-0-	-3433	-0-	20	1	1011	3	N	-0-					27
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	97	1	5080	3	N	-0-					27
							2	4									
*09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4369	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-					52
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					52
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	3100	N	3206	-0-	106	106	169	1	2003	3	N	519	471	1			107
							463	4	571	9							
*09	3000	N	3785	-0-	785	891	267	1	2888	3	N	557	2	0	362	1	300
							17	4	613	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	2	2	0			360
							2	9									
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	143	1	6401	3	N	30	2	0	178	1	210
							33	9									
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	88	1	3818	3	N	1	1	0			210
							1	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	89	1	4493	3	N	1	1	0			210
							1	9									
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	116	1	6426	3	N	1	1	0			210
							2	4	1	9							
*09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	106	1	5710	3	N	1	1	0			210
							1	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	N	7	7	0	362	1	275
							173	4	8	9							
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	65	1	2951	3	N	410	7	0	283	1	395
							178	4	451	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	3	N	366	5	0	464	1	292
							173	4	403	9							
07	2852	X	1859	-0-	-993	-0-	25	1	1266	3	N	218	7	0	241	1	262
							328	4	240	9							
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	N	456	3	0	465	1	250
							1132	4	502	9							
09	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	26	1	1379	3	N	221	1	0	298	1	172
							1108	4	243	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	3	N	119	3	0			318
							1267	4	131	9							
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	85	1	3813	3	N	132	2	0	200	1	248
							1328	4	145	9							
06	4500	X	2313	-0-	-2187	-0-	33	1	1504	3	N	120	116	1			252
							644	4	132	9							
07	4650	X	1965	-0-	-2685	-0-	36	1	1840	3	N	1	1	0			252
							88	4	1	9							
08	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	56	1	2952	3	N	-0-					252
							138	4									
09	4500	X	2562	-0-	-1938	-0-	45	1	2402	3	N	-0-	93	1			159
							115	4									

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	4020	X	3352	-0-	-668	-0-	70	1	3103	3	N	162	3	0	171	1	215
							1	4	178	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	103	1	4635	3	N	527	4	0	373	1	365
							139	4	580	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	76	1	3315	3	N	618	3	0	840	1	140
							206	4	680	9							
07	3472	X	1405	-0-	-2067	-0-	23	1	1199	3	N	83	4	0	26	1	193
							92	4	91	9							
08	5053	X	2196	-0-	-2857	-0-	34	1	1882	3	N	139	1	0	181	1	150
							127	4	153	9							
09	4890	X	2181	-0-	-2709	-0-	34	1	1849	3	N	230	1	0	176	1	203
							45	4	253	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	3	N	492	11	0			618
							159	4	541	9							
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	113	1	5079	3	N	11	11	0			618
							176	4	12	9							
06	3570	X	201	-0-	-3369	-0-	4	1	188	3	N	2	2	0			618
							7	4	2	9							
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	3	3	0			618
08	5394	X	1844	-0-	-3550	-0-	33	1	1737	3	N	-0-					618
							74	4									
09	5220	X	3653	-0-	-1567	-0-	63	1	3388	3	N	4	3	0	181	1	438
							198	4	4	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	15651	-0-	-3549	-0-	349	1	15302	3	N	-0-					207
05	16244	X	14607	-0-	-1637	-0-	319	1	14288	3	N	-0-					207
06	16290	X	13463	-0-	-2827	-0-	298	1	13165	3	N	-0-					207
07	16833	X	13427	-0-	-3406	-0-	259	1	13168	3	N	-0-					207
08	16833	X	2737	-0-	-14096	-0-	50	1	2687	3	N	-0-					207
09	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	-0-					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970 X	4783	-0-	-1187	-0-	81	1	3577	3	Y	713	9	0	633	1	302
						341	4	784	9							
05	5766 X	4426	-0-	-1340	-0-	76	1	3417	3	Y	584	9	0	549	1	328
						291	4	642	9							
06	5580 X	3262	-0-	-2318	-0-	57	1	2479	3	Y	493	1	0	702	1	118
						184	4	542	9							
07	4929 X	2876	-0-	-2053	-0-	48	1	2447	3	Y	126	2	0	103	1	139
						242	4	139	9							
08	4929 X	102	-0-	-4827	-0-	1	1	24	3	Y	69	1	0			207
						1	4	76	9							
09	4770 X	1030	-0-	-3740	-0-	16	1	836	3	Y	70	95	1			182
						101	4	77	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

04	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	18	1	799	3	N	269	6	0	316	1	519
						296	9									
05	1271 N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5	0	483	1	376
						380	9									
06	1230 N	938	-0-	-292	-0-	9	1	383	3	N	496	647	1			225
						546	9									
07	1147 N	997	-0-	-150	-0-	14	1	688	3	N	268	1	0	182	1	310
						295	9									
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	678	3	N	304	1	0	367	1	246
						334	9									
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	581	3	N	363	1	0	444	1	164
						399	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	N	86	1	0			293
						23	4	95	9							
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1	0	186	1	150
						16	4	48	9							
06	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	42	1	1849	3	N	21	1	0	78	1	92
						15	4	23	9							
07	2542 X	822	-0-	-1720	-0-	15	1	771	3	N	27	1	0			118
						6	4	30	9							
08	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	36	1	1992	3	N	50					168
						19	4	55	9							
09	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34	1	1843	3	N	35	88	1			115
						18	4	39	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	1			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12416	-0-	-334	-0-	276	1	12112	3	N	14	14	0			247
							13	4	15	9							
05	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	248	1	11090	3	N	15	15	0			247
							26	4	17	9							
06	13200	X	10701	-0-	-2499	-0-	235	1	10439	3	N	11	11	0			247
							15	4	12	9							
07	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	237	1	12054	3	N	16	16	0			247
							23	4	18	9							
08	13640	X	11749	-0-	-1891	-0-	208	1	11522	3	N	3	3	0			247
							16	4	3	9							
09	12420	X	11987	-0-	-433	-0-	219	1	11754	3	N	6	6	0			247
							7	4	7	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	132	1	5797	3	N	311	3	0	248	1	276
							155	4	342	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	115	1	5174	3	N	161	6	0	276	1	155
							129	4	177	9							
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	96	1	4178	3	N	233	4	0	235	1	149
							91	4	256	9							
07	6634	X	1838	-0-	-4796	-0-	28	1	1488	3	N	148	5	0	122	1	170
							159	4	163	9							
08	6634	X	3748	-0-	-2886	-0-	60	1	3405	3	N	94	1	0	98	1	165
							180	4	103	9							
09	6420	X	4260	-0-	-2160	-0-	76	1	4061	3	N	82	1	0	78	1	168
							33	4	90	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

04	8910	X	8465	-0-	-445	-0-	187	1	8220	3	N	53	8	0			217
							58	9									
05	9207	X	7419	-0-	-1788	-0-	162	1	7247	3	N	9	9	0			217
							10	9									
06	8070	X	7216	-0-	-854	-0-	160	1	7048	3	N	7	7	0			217
							8	9									
07	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	121	1	6118	3	N	10	10	0			217
							11	9									
08	8742	X	6983	-0-	-1759	-0-	128	1	6852	3	N	2	2	0			217
							1	4	2	9							
09	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	148	1	7967	3	N	3	3	0			217
							3	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

04	5880	X	5307	-0-	-573	-0-	118	1	5189	3	N	-0-					9
05	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	111	1	4974	3	N	-0-					9
06	5670	X	5171	-0-	-499	-0-	114	1	5057	3	N	-0-					9
07	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	104	1	5287	3	N	-0-					9
08	5859	X	4229	-0-	-1630	-0-	74	1	4154	3	N	-0-					9
							1	4									
09	5310	X	4430	-0-	-880	-0-	81	1	4349	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4381	3	168	9	N	153					494
05	2480	X	129	-0-	-2351	-0-	78	3	51	9	N	46	1	0	187	1	352
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	38	186	1			204
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					204
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8074	3	535	9	N	486	527	1			163
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4436	3	389	9	N	354	271	1			246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	304	1	13364	3	N	10	10	0			155
							11	9									
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	293	1	13128	3	N	129	7	0			277
							1	4	142	9							
06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	277	1	12234	3	N	4	4	0	131	1	146
							4	9									
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	249	1	12699	3	N	6	6	0			146
							7	9									
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	228	1	12772	3	N	4	4	0			146
							3	4	4	9							
*09	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	231	1	12422	3	N	31	3	0	86	1	88
							34	9									

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	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	366	1	16071	3	N	91	5	0			248
							100	9									
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	325	1	14540	3	N	137	2	0	188	1	195
							1	4	151	9							
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	355	1	15679	3	N	94	217	1			72
							1	4	103	9							
07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	303	1	15397	3	N	81					153
							89	9									
08	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	279	1	15428	3	N	76	117	1			112
							4	4	84	9							
*09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	290	1	15559	3	N	63	98	1			77
							69	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	189	1	8276	3	N	4	4	0	90	1	388
							4	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	83	5	0	183	1	283
							91	9									
06	7740	X	7355	-0-	-385	-0-	162	1	7098	3	N	86	3	0	239	1	127
							95	9									
07	8742	X	6389	-0-	-2353	-0-	120	1	6093	3	N	160	4	0	125	1	158
							176	9									
08	8742	X	6376	-0-	-2366	-0-	114	1	6259	3	N	1	1	0			158
							2	4	1	9							
09	8460	X	6474	-0-	-1986	-0-	118	1	6355	3	N	1	1	0			158
							1	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5602	-0-	2602	2602	123	1	5472	3	N	6	6	0			140
							7	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	5006	119	1	5350	3	N	32	4	0			168
							35	9									
06	9300	X	4294	-0-	-5006	-0-	95	1	4196	3	N	3	2	0	69	1	100
							3	9									
07	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	26	1	1297	3	N	4	4	0			100
							4	9									
08	2480	X	267	-0-	-2213	-0-	5	1	259	3	N	3	1	0			102
							3	9									
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	72	1	3840	3	N	-0-					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	223	1	9784	3	N	9	9	0			227
							10	9									
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	206	1	9250	3	N	8	8	0			227
							9	9									
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	132	1	5811	3	N	2	2	0			227
							2	9									
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	153	1	7887	3	N	3	3	0			227
							3	9									
08	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	424	1	23737	3	N	1	2	0	83	1	143
							5	4	1	9							
*09	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	390	1	20977	3	N	15	5	0			153
							17	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	426	112	1			600
							469	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	233	1	0	381	1	451
							256	9									
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	253	576	1			128
							278	9									
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	276	182	1			222
							304	9									
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	229	206	1			245
							252	9									
*09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	N	149	203	1			191
							164	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	3	N	1010	827	1			386
							1111	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	N	481	3	0	484	1	380
							529	9									
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	48	1	2077	3	N	488	1	0	642	1	225
							537	9									
07	4650	X	1233	-0-	-3417	-0-	19	1	965	3	N	226	2	0	298	1	151
							249	9									
08	4650	X	1172	-0-	-3478	-0-	13	1	866	3	N	266	1	0	177	1	239
							293	9									
09	4500	X	529	-0-	-3971	-0-	9	1	479	3	N	37	96	1			180
							41	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	188	1	8445	3	Y	10	5	0			6
							11	9									
07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	267	1	13574	3	Y	22					28
							24	9									
08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	226	1	12642	3	Y	21	10	0			39
							3	4	23	9							
*09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	182	1	9800	3	Y	8	8	0	21	1	18
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	86	1	3758	3	N	131	6	0			340
							144	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	65	1	2937	3	N	37	4	0	128	1	245
							41	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	173	3	0	280	1	135
							190	9									
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	3	N	45	4	0	86	1	90
							50	9									
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	10	1	576	3	N	9	2	0			97
							10	9									
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	80	1	4310	3	N	68	1	0	96	1	68
							75	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	254	1	11160	3	Y	47	18	0			270
							52	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	208	1	9317	3	Y	77	16	0	178	1	153
							85	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	208	1	9180	3	Y	59	7	0	98	1	107
							65	9									
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	86	1	4350	3	Y	32	10	0			129
							35	9									
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	9	1	505	3	Y	13	3	0			139
							14	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	75	1	64

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	121	1	5414	3	N	-0-					123
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	148	1	6519	3	N	5	56	1			72
							6	9									
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	106	1	5420	3	N	6					78
							7	9									
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	102	1	5640	3	N	7					85
							2	4	8	9							
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	99	1	5295	3	N	3	1	0			87
							3	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	7008	-0-	7008	7088	156	1	6852	3	N	-0-					81
05	14B2 EXT	10805	-0-	10805	17893	235	1	10568	3	N	2	2	0			81
						2	9									
06	14B2 EXT	7014	-0-	7014	24907	156	1	6857	3	N	1	1	0			81
						1	9									
07	28878 X	3971	-0-	-24907	-0-	77	1	3892	3	N	2	2	0			81
						2	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			81
09	7080 X	4493	-0-	-2587	-0-	83	1	4410	3	N	-0-					81

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-					341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	3	N	541	1	0	558	1	140
						471	4	595	9							
05	2077 N	211	-0-	-1866	-0-	1	1	31	3	N	163	3	0			300
						179	9									
06	1140 N	97	-0-	-1043	-0-	6	3	87	4	N	4	207	1			97
						4	9									
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15					112
08	2945 X	1738	-0-	-1207	-0-	23	1	1402	3	N	284	189	1			207
						1	4	312	9							
09	2850 X	1542	-0-	-1308	-0-	23	1	1251	3	N	244	1	0	247	1	203
						268	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

04	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	271	1	11907	3	N	3	3	0			253
						3	9									
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	248	1	11117	3	N	78	1	0	98	1	232
						86	9									
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	238	1	10488	3	N	82	5	0	127	1	182
						90	9									
07	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	219	1	11149	3	N	60	8	0			234
						66	9									
08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	210	1	11586	3	N	32	5	0	95	1	166
						3	4	35	9							
*09	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	200	1	10801	3	N	79	5	0	87	1	153
						87	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

04	12630 X	11289	-0-	-1341	-0-	248	1	10883	3	N	144	149	1			165
						158	9									
05	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	294	1	13149	3	N	219	177	1			207
						1	4	241	9							
06	10200 X	10082	-0-	-118	-0-	221	1	9706	3	N	141	275	1			73
						155	9									
07	11656 X	7240	-0-	-4416	-0-	138	1	6995	3	N	97	77	1			93
						107	9									
08	13671 X	10699	-0-	-2972	-0-	191	1	10373	3	N	119	90	1			122
						4	4	131	9							
09	13230 X	10003	-0-	-3227	-0-	181	1	9683	3	N	126	175	1			73
						139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	6771	3	N	195	8	0	187	1	225
							42	4	215	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	148	1	6613	3	N	57	7	0	94	1	181
							39	4	63	9							
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	138	1	6082	3	N	52	4	0	108	1	121
							46	4	57	9							
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	117	1	5955	3	N	56	6	0			171
							31	4	62	9							
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	112	1	6156	3	N	43	4	0	79	1	131
							24	4	47	9							
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	114	1	6147	3	N	22	3	0			150
							19	4	24	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	157	1	6875	3	N	3	3	0			202
							3	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2	0			202
							2	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	147	1	6480	3	N	1	1	0			202
							1	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	112	1	5691	3	N	2	2	0			202
							2	9									
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	121	1	6596	3	N	1	1	0			202
							2	4	1	9							
*09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	146	1	7856	3	N	1	1	0			202
							1	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

04	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	97	1	896	3	N	331	2	0			493
							282	4	364	9							
05	1736	X	835	-0-	-901	-0-	36	1	371	3	N	353	1	0	704	1	141
							40	4	388	9							
06	2040	X	124	-0-	-1916	-0-	124	4			N	-0-					141
07	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	101	1	1096	3	N	161	96	1			206
							112	4	177	9							
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	591	1	2241	3	N	778	1	0	726	1	257
							2	4	856	9							
*09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	230	1	990	3	N	263	1	0	324	1	195
							21	4	289	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

04	6630	X	5487	-0-	-1143	-0-	122	1	5348	3	N	15	2	0			266
							17	9									
05	6851	X	3827	-0-	-3024	-0-	82	1	3705	3	N	36	1	0			301
							40	9									
06	6630	X	3277	-0-	-3353	-0-	72	1	3203	3	N	2	1	0	163	1	139
							2	9									
07	6851	X	4566	-0-	-2285	-0-	88	1	4477	3	N	1	1	0			139
							1	9									
08	6851	X	3848	-0-	-3003	-0-	68	1	3778	3	N	1	1	0			139
							1	4	1	9							
09	5490	X	2622	-0-	-2868	-0-	49	1	2573	3	N	-0-					139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	194	1	8505	3	N	-0-					152
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					152
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	153	1	6699	3	N	-0-					152
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	123	1	6255	3	N	-0-					152
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	128	1	6873	3	N	-0-					152
							2	4									
*09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	134	1	7224	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	168	1	7393	3	N	691	16	0	755	1	312
							226	4	760	9							
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	163	1	7279	3	N	637	13	0	458	1	478
							234	4	701	9							
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	N	561	8	0	786	1	245
							226	4	617	9							
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	101	1	5174	3	N	14	11	0	100	1	148
							234	4	15	9							
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	51	1	2702	3	N	18	6	0			160
							233	4	20	9							
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	58	1	3094	3	N	175	3	0	89	1	243
							203	4	193	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	144	1	6312	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	5162	-0-	-1472	-0-	89	1	5072	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	6420	X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	3	N	-0-					15
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-					15
06	7470	X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-					15
07	7843	X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-					15
08	7843	X	6494	-0-	-1349	-0-	114	1	6378	3	N	-0-					15
							2	4									
09	7590	X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-					15

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	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	132	1	5809	3	N	-0-					85
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-					85
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-					85
07	4588	X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-					85
*08	4588	X	3200	-0-	-1388	-0-	60	1	3140	3	N	-0-					85
09	4440	X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4729	-0-	-1301	-0-	106	1	4623	3	N	-0-					-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	100	1	4493	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	3150	-0-	-2709	-0-	61	1	3089	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	3605	-0-	-2254	-0-	62	1	3542	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	4740	X	1491	-0-	-3249	-0-	27	1	1464	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

04	6810	X	5147	-0-	-1663	-0-	115	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	83	1	3737	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3620	-0-	-1712	-0-	70	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	3225	-0-	-2107	-0-	57	1	3168	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	2667	-0-	-2493	-0-	49	1	2618	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	307	1	13454	3	N	-0-					138
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	12264	3	N	-0-					138
							1	4									
06	12750	X	10324	-0-	-2426	-0-	231	1	10093	3	N	-0-					138
07	14229	X	10348	-0-	-3881	-0-	202	1	10146	3	N	-0-					138
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	283	1	15340	3	N	-0-					138
							7	4									
09	13770	X	9596	-0-	-4174	-0-	177	1	9419	3	N	-0-					138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	35					215
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	3	N	145					360
							160	9									
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	144	1	6324	3	N	923	32	0	938	1	313
							1015	9									
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2076	3	N	518	46	0	658	1	127
							570	9									
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	26	1	1462	3	N	451	16	0	270	1	292
							496	9									
09	3510	X	1935	-0-	-1575	-0-	30	1	1589	3	N	287	8	0	486	1	85
							316	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	10	2	0			143
							11	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	N	118	1	0			260
							130	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	46	7	0	256	1	43
							51	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	N	37	10	0			70
							41	9									
08	2077	N	608	-0-	-1469	-0-	9	1	532	3	N	61	4	0			127
							67	9									
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	0			127

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	18					137
							20	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	15	47	1			105
							17	9									
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	26	83	1			48
							29	9									
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	34	1	1713	3	Y	17	11	1			54
							19	9									
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	32	1	1900	3	Y	16					70
							1	4	18	9							
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	1798	3	Y	17	38	1			49
							19	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20					145
							22	9									
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49	1			110
							15	9									
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	19	1	865	3	Y	20	87	1			43
							22	9									
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	28	1	1435	3	Y	14	10	1			47
							15	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	3	Y	16					63
							18	9									
*09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	44	1	2368	3	Y	24	35	1			52
							26	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13					103
							14	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35	1			100
							35	9									
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	54	1	2458	3	Y	43	79	1			64
							47	9									
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	65	1	3316	3	Y	32	15	1			81
							35	9									
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	87	1	4817	3	Y	16					97
							2	4	18	9							
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	53	1	2861	3	Y	28	53	1			72
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990 X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-					182
05	9610 X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					182
06	6930 X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-					182
07	7099 X	2816	-0-	-4283	-0-	55	1	2761	3	N	-0-					182
08	7099 X	2487	-0-	-4612	-0-	47	1	2427	3	N	-0-					182
						13	4									
*09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	128	1	6897	3	N	-0-					182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

04	6420 X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	6870 X	951	-0-	-5919	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	7099 X	4074	-0-	-3025	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	7099 X	6214	-0-	-885	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
09	6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					134
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					134
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-					134
07	2263 X	718	-0-	-1545	-0-	14	1	704	3	N	-0-					134
08	2263 X	2143	-0-	-120	-0-	36	1	2106	3	N	-0-					134
						1	4									
09	2190 X	710	-0-	-1480	-0-	13	1	697	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	234	2	0	189	1			283
						257	9											
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	159	1	0	171	1			270
						175	9											
06	3870 X	2300	-0-	-1570	-0-	45	1	2018	3	N	215	308	1					177
						237	9											
07	3999 X	1344	-0-	-2655	-0-	24	1	1188	3	N	120	179	1					118
						132	9											
08	3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	27	1	1422	3	N	171	94	1					195
						188	9											
*09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	54	1	2927	3	N	382	389	1					188
						420	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	47	1	2087	3	Y	13					92
							14	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	12	31	1			73
							13	9									
06	3150	X	1130	-0-	-2020	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1			38
							25	9									
07	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	33	1	1676	3	Y	16	9	1			45
							18	9									
08	3255	X	1658	-0-	-1597	-0-	29	1	1611	3	Y	16					61
							18	9									
09	2160	X	1282	-0-	-878	-0-	23	1	1246	3	Y	12	34	1			39
							13	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	31	1			9
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					101
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					101
06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	273	1	12026	3	Y	9	34	1			76
							10	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	131	1	6698	3	Y	55	26	1			105
							61	9									
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	143	1	7927	3	Y	33	13	1			125
							2	4	36	9							
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	88	1	4731	3	Y	13	29	1			109
							14	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	6746	3	Y	-0-					308
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	Y	-0-					308
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4342	3	Y	4	105	1			207
							4	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	77	1	3951	3	Y	56	70	1			193
							62	9									
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	88	1	4919	3	Y	21	24	1			190
							1	4	23	9							
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	89	1	4789	3	Y	14	44	1			160
							15	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	11					77
							12	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	15	50	1			29
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	32	1	1706	3	Y	17	12	1			27
							19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

04	7740	X	7111	-0-	-629	-0-	159	1	6951	3	Y	1						23
							1	9										
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	137	1	6124	3	Y	-0-						23
							1	4										
06	7920	X	4186	-0-	-3734	-0-	90	1	4096	3	Y	-0-						23
07	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	150	1	7597	3	Y	-0-						23
08	8184	X	6461	-0-	-1723	-0-	114	1	6345	3	Y	-0-						23
							2	4										
09	7110	X	6015	-0-	-1095	-0-	110	1	5904	3	Y	-0-						23
							1	4										

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	219	1	9590	3	Y	1						12
							1	4	1	9								
05	9052	X	7278	-0-	-1774	-0-	159	1	7119	3	Y	-0-						12
06	8940	X	4736	-0-	-4204	-0-	103	1	4633	3	Y	-0-						12
07	10137	X	8252	-0-	-1885	-0-	160	1	8092	3	Y	-0-						12
08	10137	X	9198	-0-	-939	-0-	165	1	9029	3	Y	-0-						12
							4	4										
09	9810	X	7645	-0-	-2165	-0-	140	1	7504	3	Y	-0-						12
							1	4										

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

04	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	139	1	6093	3	Y	1	1	0				78
							1	9										
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	88	1	3961	3	Y	133	9	0	66	1		136
							146	9										
06	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	76	1	3333	3	Y	35	5	0	55	1		111
							39	9										
07	6448	X	3979	-0-	-2469	-0-	76	1	3873	3	Y	27	7	0	42	1		89
							30	9										
08	6448	X	3941	-0-	-2507	-0-	71	1	3832	3	Y	34	5	0				118
							1	4	37	9								
09	6240	X	3834	-0-	-2406	-0-	69	1	3719	3	Y	42	5	0	38	1		117
							46	9										

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-						115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						115
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39	1				80
							4	9										
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27	1				99
							51	9										
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	56	1	3109	3	Y	12	12	1				99
							1	4	13	9								
*09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1969	3	Y	6	23	1				82
							7	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	35	1	1513	3	N	-0-			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	374	-0-	-835	-0-	7	1	367	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	269	-0-	-901	-0-	5	1	264	3	N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-			44
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-			44
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-			44
07	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-			44
08	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	23	1	1297	3	N	-0-			44
09	1860	N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	-0-			44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-			-0-
08	10137	X	7417	-0-	-2720	-0-	129	1	7286	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	9810	X	5733	-0-	-4077	-0-	105	1	5628	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2			17
							2	9							
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-			17
06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-			17
07	3875	X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-			17
08	3875	X	1368	-0-	-2507	-0-	25	1	1343	3	Y	-0-			17
09	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	-0-			17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1 0		165
							1	9							
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-			165
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-			165
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-			165
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-			165
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	4	N	-0-			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					50
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					50
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					50
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					50
09	270	N	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-					66
05	3100	N	8448	-0-	5348	5348	183	1	8225	3	Y	36					102
							40	9									
06	3000	N	317	-0-	-2683	2665	7	1	310	3	Y	-0-					102
07	3100	N	3415	-0-	315	2980	66	1	3349	3	Y	-0-					102
08	3038	X	58	-0-	-2980	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					102
09	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	3			Y	-0-					102

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	6090	X	5434	-0-	-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2	0	89	1	167
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1	0			254
06	5340	X	3370	-0-	-1970	-0-	3370	3			N	-0-	74	1			180
07	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5250	3	9	9	N	8	1	0			187
08	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	5302	3			N	-0-					187
09	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	5253	3	103	9	N	94	94	1			187

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	238	1	254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	262	1	368
06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2589	3	272	9	N	247	503	1			112
07	4774	X	3462	-0-	-1312	-0-	3224	3	238	9	N	216	186	1			142
08	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4182	3	391	9	N	355	296	1			201
09	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	4488	3	110	9	N	100	164	1			137

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	184	1	98
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64					162
06	2190	X	23	-0-	-2167	-0-	23	3			N	-0-					162
07	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					162
08	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	1925	3			N	-0-					162
*09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2245	3	105	9	N	95					257

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	453	186	1			509
							498	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	259	282	1			486
							285	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	163	305	1			344
							179	9									
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	4	1	187	3	N	301	184	1			461
							331	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	387	404	1			444
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	2	1	108	3	N	335	611	1			168
							369	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	33	2	0			31
							36	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	Y	13	1	0	12	1	31
							14	9									
07	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	25	1	1258	3	Y	7	1	0	12	1	25
							8	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	24	1	1289	3	Y	30	1	0			54
							33	9									
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	22	1	1176	3	Y	13	1	0	18	1	48
							14	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			289
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	Y	14	2	0			363
							15	9									
05	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	139	1	6232	3	Y	212	16	0	308	1	251
							233	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	125	1	5509	3	Y	65	9	0	101	1	206
							72	9									
07	7347	X	4698	-0-	-2649	-0-	89	1	4570	3	Y	35	13	0	77	1	151
							39	9									
08	7347	X	5050	-0-	-2297	-0-	88	1	4921	3	Y	36	7	0			180
							1	4	40	9							
09	7110	X	4805	-0-	-2305	-0-	87	1	4657	3	Y	55	7	0	59	1	169
							61	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2081	3	586	9	Y	533	483	1			510
05	1984	X	472	-0-	-1512	-0-	404	3	68	9	Y	62	187	1			385
06	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	850	3	156	9	Y	142	164	1			363
07	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	2214	3	512	9	Y	465	477	1			351
08	2759	X	1979	-0-	-780	-0-	1871	3	108	9	Y	98					449
09	2670	X	1904	-0-	-766	-0-	1809	3	95	9	Y	86	1	0	261	1	273

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	253	1	11081	3	N	742	29	0	595	1	578
							489	4	816	9							
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	234	1	10463	3	N	756	29	0	790	1	515
							167	4	832	9							
06	12210	X	10145	-0-	-2065	-0-	203	1	8938	3	N	601	18	0	863	1	235
							343	4	661	9							
07	13051	X	7603	-0-	-5448	-0-	131	1	6661	3	N	424	26	0	263	1	370
							345	4	466	9							
08	13051	X	9920	-0-	-3131	-0-	161	1	8685	3	N	594	14	0	647	1	303
							421	4	653	9							
09	12630	X	9079	-0-	-3551	-0-	148	1	7926	3	N	544	15	0	639	1	193
							407	4	598	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9309	3	150	9	N	136	15	0	70	1	296
05	10726	X	8961	-0-	-1765	-0-	8851	3	110	9	N	100	12	0	88	1	296
06	10410	X	4434	-0-	-5976	-0-	4309	3	125	9	N	114	5	0	98	1	307
07	10757	X	9344	-0-	-1413	-0-	9336	3	8	9	N	7	7	0			307
08	10757	X	8459	-0-	-2298	-0-	8450	3	9	9	N	8	8	0	87	1	220
*09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9762	3	140	9	N	127	7	0	92	1	248

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	4	20	9	Y	18	18	0			10
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	4			Y	-0-					10
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	4			Y	-0-					10
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	4			Y	-0-	2	1			8
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	4			Y	-0-					8
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	4			Y	-0-					8

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	76	1	3346	3	N	23	3	0			162
							25	9									
05	4371	X	3416	-0-	-955	-0-	74	1	3325	3	N	15	4	0			173
							17	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3057	3	N	44	3	0	94	1	120
							48	9									
07	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	41	1	2084	3	N	31	5	0	96	1	50
							34	9									
08	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	43	1	2389	3	N	16	2	0			64
							1	4	18	9							
09	3450	X	2308	-0-	-1142	-0-	42	1	2248	3	N	16	2	0			78
							18	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12590	-0-	-1990	-0-	280	1	12285	3	N	23					80
							25	9									
05	15035	X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20					100
							22	9									
06	14550	X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-					100
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	280	1	14195	3	N	35					135
							39	9									
08	13020	X	12580	-0-	-440	-0-	222	1	12355	3	N	-0-	83	1			52
							3	4									
09	12600	X	11448	-0-	-1152	-0-	209	1	11239	3	N	-0-					52

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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2355	3	381	9	Y	346	360	1			457
05	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1			329
06	2610	N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1			357
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2736	3	216	9	Y	196	334	1			219
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2046	3	243	9	Y	221	192	1			248
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1	0	277	1	291

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4744	-0-	-1436	-0-	4390	3	113	4	N	219	13	0			382
							241	9									
05	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6301	3	117	4	N	189	11	0	340	1	220
							208	9									
06	6840	X	2830	-0-	-4010	-0-	2672	3	67	4	N	83	7	0	187	1	109
							91	9									
07	7068	X	6008	-0-	-1060	-0-	5649	3	86	4	N	248	10	0	168	1	179
							273	9									
08	6634	X	5757	-0-	-877	-0-	5344	3	97	4	N	287	10	0	280	1	176
							316	9									
09	6420	X	4697	-0-	-1723	-0-	4452	3	91	4	N	140	10	0	206	1	100
							154	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	100	1	4370	3	N	100					220
							65	4	110	9							
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	95	1	4231	3	N	88	156	1			152
							65	4	97	9							
06	5280	X	3431	-0-	-1849	-0-	74	1	3225	3	N	74	113	1			113
							51	4	81	9							
07	5456	X	3970	-0-	-1486	-0-	74	1	3761	3	N	63	64	1			112
							66	4	69	9							
08	5456	X	5337	-0-	-119	-0-	97	1	5226	3	N	8	57	1			63
							5	4	9	9							
09	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	65	1	3454	3	N	-0-					63

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8574	3	454	9	N	413	10	0	253	1	337
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	341	1	418
06	7920	X	4869	-0-	-3051	-0-	4763	3	106	9	N	96	4	0	440	1	70
07	9331	X	7660	-0-	-1671	-0-	7162	3	498	9	N	453	6	0	428	1	89
08	9672	X	8850	-0-	-822	-0-	8437	3	413	9	N	375	5	0	294	1	165
09	9360	X	6970	-0-	-2390	-0-	6927	3	43	9	N	39	5	0	87	1	112

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

04	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3013	3	393	4	N	58	7	0			271
							64	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4182	3	412	4	N	107	7	0	159	1	212
							118	9									
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4055	3	186	4	N	56	8	0	154	1	106
							62	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3524	3	43	4	N	47	11	0			142
							52	9									
08	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3729	3	150	4	N	44	7	0			179
							48	9									
09	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	2896	3	108	4	N	85	6	0	93	1	165
							94	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

04	26816	X	5016	-0-	-21800	-0-	4044	3	972	9	Y	884	797	1			373
05	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	4873	3	1198	9	Y	1089	1080	1			382
06	6630	X	4151	-0-	-2479	-0-	3235	3	916	9	Y	833	844	1			371
07	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	4143	3	1196	9	Y	1087	968	1			490
08	6169	X	3538	-0-	-2631	-0-	2780	3	758	9	Y	689	593	1			586
09	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	4181	3	1021	9	Y	928	806	1			708

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4692	3	275	9	N	250	1	0	365	1	377
05	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1602	3	107	9	N	97	2	0	187	1	285
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	151	1	0	373	1	62
07	5022	X	1871	-0-	-3151	-0-	1804	3	67	9	N	61					123
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5044	3	257	9	N	234	282	1			75
09	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	3501	3	383	9	N	348	1	0	299	1	123

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

04	390	N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1	115	1			1
05	3100	N	5667	-0-	2567	2567	5417	3	250	9	Y	227	91	1			137
06	3000	N	2352	-0-	-648	1919	2316	3	36	9	Y	33	2	0	84	1	84
07	2116	N	197	-0-	-1919	-0-	135	3	62	9	Y	56	3	0	29	1	108
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	124	1			5
*09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1400	3	52	9	Y	47	30	1			22

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	20					108
							22	9									
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	9	1	5	3	N	-0-					108
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-					108
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					108
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					108
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	4	N	-0-					108

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	262	62	0	517	1	96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

04	14910	X	11681	-0-	-3229	-0-	256	1	11254	3	N	155	21	0			240
							171	9									
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	198	1	237
							235	9									
06	10860	X	4691	-0-	-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0			237
							6	9									
07	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	93	1	237
							110	9									
08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	251	1	13978	3	N	11	11	0			237
							3	4	12	9							
*09	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	272	1	14627	3	N	74	9	0	182	1	120
							81	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	295	1			275
							626	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	267	1	409
							443	9									
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1			-0-
07	5053	X	36	-0-	-5017	-0-	2	3	34	4	Y	-0-					-0-
08	5053	X	1953	-0-	-3100	-0-	1270	3	198	4	Y	441	307	1			134
							485	9									
09	4890	X	2961	-0-	-1929	-0-	2302	3	276	4	Y	348	348	1			134
							383	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	401	1			561
05	2077	N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1			385
06	2280	N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1			365
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1			205
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1926	3	229	9	Y	208	179	1			234
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	258	1	236

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

04	2520	X	704	-0-	-1816	-0-	27	1	677	3	N	-0-					240
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	583	1	4356	3	N	899	2	0	295	1	842
							989	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	553	1	394	3	N	899	3	0	1515	1	223
							989	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	586	1	1827	3	N	319	4	0	368	1	170
							351	9									
08	4557	X	2565	-0-	-1992	-0-	565	1	1442	3	N	507	4	0	461	1	212
							558	9									
09	4410	X	2459	-0-	-1951	-0-	570	1	1374	3	N	468	4	0	525	1	151
							515	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

04	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	267	1	962	3	Y	287	1	0	248	1	222
							316	9									
05	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	189	1	797	3	Y	144	179	1			187
							158	9									
06	1740	X	95	-0-	-1645	-0-	33	3	62	9	Y	56					243
07	1674	X	72	-0-	-1602	-0-	42	1	23	3	Y	6	243	1			6
							7	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1	1	1			1

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

04	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	5075	3	123	9	Y	112	16	0	60	1	95
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	18	0	270	1	357
							605	9									
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	385	14	0	550	1	178
							424	9									
07	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	3842	3	317	9	Y	288	20	0	339	1	107
08	6603	X	5071	-0-	-1532	-0-	4612	3	459	9	Y	417	11	0	303	1	210
09	6390	X	4932	-0-	-1458	-0-	4511	3	421	9	Y	383	12	0	398	1	183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	64					234
							54	4	70	9							
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	72	1	3217	3	N	100	5	0	89	1	240
							43	4	110	9							
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
							39	4	103	9							
07	3937	X	2652	-0-	-1285	-0-	47	1	2387	3	N	164	5	0	195	1	187
							38	4	180	9							
08	3937	X	2369	-0-	-1568	-0-	39	1	2210	3	N	78	3	0			262
							34	4	86	9							
09	3810	X	2379	-0-	-1431	-0-	42	1	2285	3	N	15	2	0	105	1	170
							35	4	17	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	92	1	4046	3	N	-0-					27
							1	4									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-					27
							1	4									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	80	1	3502	3	N	-0-					27
							1	4									
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	60	1	3021	3	N	-0-					27
							1	4									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3468	3	N	-0-					27
							2	4									
09	690	X	474	-0-	-216	-0-	8	1	466	3	N	-0-					27

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3485	3	438	4	Y	850	2	0	844	1	410
							935	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3176	3	409	4	Y	493	2	0	398	1	503
							542	9									
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3193	3	556	4	Y	797	1	0	939	1	360
							877	9									
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	5968	3	687	4	Y	898	1	0	853	1	404
							988	9									
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	3847	3	411	4	Y	711	3	0	897	1	215
							782	9									
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3362	3	357	4	Y	739	2	0	668	1	284
							813	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	4	Y	796	1	0	268	1	698
							876	9									
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	4	Y	386	3	0	832	1	249
							425	9									
06	1110	X	861	-0-	-249	-0-	646	3	35	4	Y	164	1	0	122	1	290
							180	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	4	Y	510	1	0	575	1	224
							561	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2004	3	10	4	Y	584	3	0	484	1	321
							642	9									
09	2550	X	1084	-0-	-1466	-0-	780	3	14	4	Y	264	2	0	381	1	202
							290	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

04	10980	X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-					237
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					237
06	10140	X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43	9	N	39					276
07	11005	X	2827	-0-	-8178	-0-	2827	3			N	-0-					276
08	12090	X	6371	-0-	-5719	-0-	6371	3			N	-0-					276
09	11700	X	5984	-0-	-5716	-0-	5984	3			N	-0-					276

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

04	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	500	1	373
05	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	458	1	159
06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228
07	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-	2315	3	540	9	Y	491	2	0	502	1	215
08	4743	X	2207	-0-	-2536	-0-	1858	3	349	9	Y	317	2	0	356	1	174
09	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	1822	3	254	9	Y	231	2	0	226	1	177

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	504	1	147
05	3100	N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	264	1	178
06	3000	N	1162	-0-	-1838	3636	1142	3	20	9	Y	18	2	0	109	1	85
07	3100	N	1318	-0-	-1782	1854	1168	3	150	9	Y	136	3	0	30	1	188
08	3162	X	1308	-0-	-1854	-0-	1178	3	130	9	Y	118	1	0	277	1	28
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2688	3	109	9	Y	99	1	0	80	1	46

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

04	2400	X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	190	1	215
							306	9									
05	2046	X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	173	1	91
							55	9									
06	1830	X	98	-0-	-1732	-0-	2	1	35	3	Y	55					146
							61	9									
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	258	1	534	3	Y	117	155	1			108
							129	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	440	1	1881	3	Y	44	84	1			68
							48	9									
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	416	1	4463	3	Y	37	1	0	39	1	65
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344	9	Y	313	20	0	291	1	289
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	4	Y	357	13	0	402	1	231
							393	9									
06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	3953	3	2	4	Y	324	13	0	393	1	149
							356	9									
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	3592	3	318	9	Y	289	19	0	311	1	108
08	4805	X	4058	-0-	-747	-0-	3721	3	337	9	Y	306	12	0	250	1	152
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	3787	3	356	9	Y	324	11	0	311	1	154

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

04	3420	X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282	9	Y	256	6	0	262	1	220
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281	9	Y	255	4	0	307	1	164
06	3150	X	746	-0-	-2404	-0-	647	3	99	9	Y	90	1	0	80	1	173
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2765	3	625	9	Y	568	1	0	491	1	249
08	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	1331	3	452	9	Y	411	3	0	432	1	225
09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1016	3	285	9	Y	259	1	0	284	1	199

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	7149	-0-	7149	7149	3593	3	3536	4	Y	18	2	0	35	1	24
							20	9									
07	14B2	EXT	27867	-0-	27867	35016	13996	3	13724	4	Y	134	3	0	47	1	108
							147	9									
08	14B2	EXT	48	-0-	48	35064	14	4	34	9	Y	31	22	0			117
*09	35064	X	-0-	-0-	-35064	-0-					Y	3	3	0			117

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					127
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					127
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	794	3	18	4	Y	95	1	0	103	1	118
							105	9									
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	3	3	4	Y	8	1	0	119	1	6
							9	9									
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1533	3	34	4	Y	8					14
							9	9									
*09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2166	3	48	4	Y	2	2	0			14
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	202	-0-	-1418	-0-	1	1	47	3	Y	130	229	1			21
							11	4	143	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	102	73	1			50
							92	4	112	9							
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	205	1	0	205	1	49
							16	4	226	9							
07	217	X	187	-0-	-30	-0-	1	1	72	3	Y	103	2	0	104	1	46
							1	4	113	9							
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	52	1			3
*09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	26	1	1418	3	Y	602	369	1			236
							130	4	662	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

04	1350	N	829	-0-	-521	-0-	18	1	778	3	Y	30					170
							33	9									
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	12	1	538	3	Y	4	58	1			116
							4	9									
06	1230	N	427	-0-	-803	-0-	9	1	404	3	Y	13	92	1			37
							14	9									
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	9	1	447	3	Y	5	9	1			33
							6	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	727	3	Y	16					49
							18	9									
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	7	1	358	3	Y	3	27	1			25
							3	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

04	15090	X	12099	-0-	-2991	-0-	267	1	11732	3	N	91	16	0			217
							100	9									
05	13516	X	12483	-0-	-1033	-0-	270	1	12106	3	N	96	12	0	89	1	212
							1	4	106	9							
06	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	237	1	10398	3	N	134	8	0	276	1	62
							147	9									
07	13144	X	11954	-0-	-1190	-0-	227	1	11566	3	N	146	11	0	87	1	110
							161	9									
08	13144	X	11770	-0-	-1374	-0-	202	1	11312	3	N	230	8	0	182	1	150
							3	4	253	9							
09	12090	X	11268	-0-	-822	-0-	205	1	11012	3	N	46	7	0	109	1	80
							51	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	539	2	0	388	1	149
							593	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	Y	261	2	0	249	1	159
							287	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	23	1	1279	3	Y	301	2	0	318	1	140
							331	9									
09	2610	N	432	-0-	-2178	-0-	5	1	293	3	Y	122	1	0	106	1	155
							134	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	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	29	1	1279	3	N	83	8	0	43	1	95
							132	4	91	9							
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	94	7	0	49	1	133
							115	4	103	9							
06	1830	N	871	-0-	-959	-0-	15	1	671	3	N	109	4	0	155	1	83
							65	4	120	9							
07	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	20	1	1021	3	N	48	5	0	47	1	79
							111	4	53	9							
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	20	1	1093	3	N	102	4	0	69	1	108
							123	4	112	9							
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1256	3	N	121	5	0	68	1	156
							122	4	133	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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	208	10	0	146	1	270
							133	4	229	9							
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	1813	3	N	137	8	0	139	1	260
							159	4	151	9							
06	2430	N	2064	-0-	-366	-0-	37	1	1618	3	N	233	8	0	308	1	177
							153	4	256	9							
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	29	1	1462	3	N	62	11	0	101	1	127
							146	4	68	9							
08	2170	N	1632	-0-	-538	-0-	24	1	1326	3	N	131	7	0	111	1	140
							138	4	144	9							
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	30	1	1614	3	N	68	6	0	88	1	114
							140	4	75	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	3000	N	3038	-0-	38	38	2198	3	840	9	Y	764	1	0	90	1	1021
05	2454	N	2416	-0-	-38	-0-	1992	3	424	9	Y	385	1	0	905	1	500
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1710	3	286	9	Y	260	2	0	594	1	164
07	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	1764	3	309	9	Y	281	2	0	202	1	241
08	2914	X	2275	-0-	-639	-0-	1864	3	411	9	Y	374	2	0	447	1	166
09	2820	X	1678	-0-	-1142	-0-	1339	3	339	9	Y	308	1	0	207	1	266

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	3000	N	2657	-0-	-343	6183	2132	3	525	9	Y	477	25	0	361	1	191
05	3100	N	2298	-0-	-802	5381	1856	3	442	9	Y	402	452	1			141
06	6988	X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	319	1			143
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	968	3	254	9	Y	231	270	1			104
08	2325	X	1126	-0-	-1199	-0-	809	3	317	9	Y	288	147	1			245
09	2250	X	726	-0-	-1524	-0-	595	3	131	9	Y	119	273	1			91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	3	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	163	1	7337	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7433	-0-	-1267	-0-	167	1	7266	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	6094	-0-	-3919	-0-	119	1	5975	3	N	-0-					-0-
08	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	237	1	12406	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	709	1	38107	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	3913	3	4203	9	Y	3821	1532	0	2035	1	1442
05	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2277	3	135	4	Y	405	3	0	1584	1	260
							446	9									
06	7500	X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	1	0	324	1	56
							133	9									
07	7750	X	3269	-0-	-4481	-0-	2526	3	219	4	Y	476	1	0	322	1	209
							524	9									
08	7750	X	3634	-0-	-4116	-0-	3404	3	32	4	Y	180	310	1			79
							198	9									
09	7500	X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	419	1			303
							707	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

04	3000	N	5066	-0-	2066	2066	115	1	4942	3	Y	-0-					145
							9	4									
05	3100	N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	35	1			110
							20	4									
06	2619	N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	23	1			139
							11	4	57	9							
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	57	1	2900	3	Y	-0-					139
							14	4									
08	961	X	918	-0-	-43	-0-	17	1	900	3	Y	-0-					139
							1	4									
09	930	X	65	-0-	-865	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					139
							1	4									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

04	3000	N	3478	-0-	478	478	78	1	3378	3	Y	-0-					213
							22	4									
05	1844	N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	51	1			251
							39	4	98	9							
06	1890	N	519	-0-	-1371	-0-	11	1	475	3	Y	25	53	1			223
							5	4	28	9							
07	2883	X	652	-0-	-2231	-0-	13	1	627	3	Y	-0-					223
							12	4									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					223
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	289	1	12656	3	N	-0-					-0-
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-					-0-
06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	287	1	12658	3	N	-0-					-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	251	1	12767	3	N	-0-					-0-
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	227	1	12693	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	207	1	11101	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	524	1	2702	3	Y	282	1	0	98	1	563
							310	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	499	1	501
							482	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	270	1	0	599	1	171
							297	9									
07	3658	X	1595	-0-	-2063	-0-	1328	3	267	9	Y	243	2	0	204	1	208
08	3720	X	2443	-0-	-1277	-0-	2004	3	439	9	Y	399	1	0	429	1	177
09	3600	X	1568	-0-	-2032	-0-	1280	3	288	9	Y	262	1	0	213	1	225

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					137
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					137
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					137
07	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	18	1	1620	3	N	162	184	1			115
							178	9									
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	134	1	7148	3	N	875	743	1			247
							963	9									
*09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	3	N	265	425	1			87
							292	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

04	3000	N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1			129
							177	4	893	9							
05	3100	N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1	424
							25	4	965	9							
06	1113	N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1	23
							9	4	108	9							
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	218	1	162
							13	4	394	9							
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	45	1	2510	3	Y	533	526	1			169
							1	4	586	9							
09	2430	X	991	-0-	-1439	-0-	12	1	661	3	Y	247	319	1			97
							46	4	272	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	232	1	272
							387	9									
05	1860	X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	219	1	113
							67	9									
06	1650	X	525	-0-	-1125	-0-	108	1	288	3	Y	56					169
							67	4	62	9							
07	1705	X	1511	-0-	-194	-0-	378	1	701	3	Y	393	199	1			363
							432	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	495	1	2113	3	Y	327	283	1			407
							360	9									
*09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	532	1	6510	3	Y	239	1	0	234	1	411
							263	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

04	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	35	1	1544	3	Y	243	82	1			286
							201	4	267	9							
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	435	258	1			463
							155	4	479	9							
06	1800	X	1110	-0-	-690	-0-	16	1	732	3	Y	93	317	1			239
							260	4	102	9							
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	51	1	2609	3	Y	531	494	1			276
							166	4	584	9							
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	36	1	2055	3	Y	358	409	1			225
							222	4	394	9							
09	2280	X	1746	-0-	-534	-0-	22	1	1148	3	Y	328	270	1			283
							215	4	361	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	877	3	Y	642	293	1			796
							128	4	706	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	253	717	1			332
							90	4	278	9							
06	2340	N	609	-0-	-1731	-0-	7	1	342	3	Y	61	227	1			166
							193	4	67	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	Y	312	316	1			162
							92	4	343	9							
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	21	1	1197	3	Y	216	243	1			135
							130	4	238	9							
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	193	162	1			166
							125	4	212	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					134
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					134
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	12727	3	708	9	Y	644	2	0	621	1	427
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6041	3	301	9	Y	274	14	0	530	1	157
06	1620	X	100	-0-	-1520	-0-	93	3	7	9	Y	6	1	0	96	1	66
07	4247	X	1263	-0-	-2984	-0-	1083	3	180	9	Y	164	1	0	23	1	206
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	9532	3	778	9	Y	707	1	0	744	1	168
*09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8570	3	474	9	Y	431	6	0	394	1	199

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

04	7680	X	6128	-0-	-1552	-0-	5372	3	756	9	Y	687	11	0	401	1	668
05	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	5587	3	5	4	Y	535	10	0	841	1	352
							589	9									
06	6570	X	5595	-0-	-975	-0-	5104	3	5	4	Y	442	7	0	578	1	209
							486	9									
07	6789	X	5467	-0-	-1322	-0-	5016	3	451	9	Y	410	11	0	449	1	159
08	6789	X	5616	-0-	-1173	-0-	5126	3	490	9	Y	445	7	0	371	1	226
09	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	4710	3	436	9	Y	396	6	0	424	1	192

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2018	3	548	9	Y	498	415	1			424
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1			469

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	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
							184	9									
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
							165	9									
06	8820	X	8745	-0-	-75	-0-	190	1	8371	3	N	167	1	0	334	1	170
							184	9									
07	10447	X	7350	-0-	-3097	-0-	141	1	7191	3	N	16	1	0			185
							18	9									
08	10447	X	7464	-0-	-2983	-0-	133	1	7328	3	N	1	1	0			185
							2	4	1	9							
09	10110	X	7076	-0-	-3034	-0-	129	1	6945	3	N	2	2	0			185
							2	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	40	40	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
06	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898 X	2032	-0-	-2866	-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229
08	4898 X	3516	-0-	-1382	-0-	3515	3	1	9	N	1	1	0			229
09	4740 X	1516	-0-	-3224	-0-	1514	3	2	9	N	2	2	0			229

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

04	19800 X	14405	-0-	-5395	-0-	321	1	14084	3	N	-0-					13
05	20460 X	13562	-0-	-6898	-0-	295	1	13267	3	N	-0-					13
06	19800 X	13260	-0-	-6540	-0-	294	1	12966	3	N	-0-					13
07	16306 X	13629	-0-	-2677	-0-	263	1	13366	3	N	-0-					13
08	16306 X	14068	-0-	-2238	-0-	247	1	13818	3	N	-0-					13
						3	4									
09	14400 X	12881	-0-	-1519	-0-	235	1	12646	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

04	14610 X	12346	-0-	-2264	-0-	12202	3	144	9	N	131					527
05	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688	1			223
06	10560 X	9753	-0-	-807	-0-	9621	3	132	9	N	120	117	1			226
07	12772 X	6825	-0-	-5947	-0-	6554	3	271	9	N	246	179	1			293
08	14942 X	10529	-0-	-4413	-0-	10342	3	187	9	N	170	324	1			139
09	14460 X	10333	-0-	-4127	-0-	10107	3	226	9	N	205	185	1			159

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	68	1	2965	3	N	749	3	0	832	1	438
						824	9									
05	3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	21	1	964	3	N	417	3	0	375	1	477
						459	9									
06	3150 X	2277	-0-	-873	-0-	36	1	1566	3	N	614	1	0	909	1	181
						675	9									
07	3999 X	2778	-0-	-1221	-0-	40	1	2034	3	N	640	1	0	611	1	209
						704	9									
08	3999 X	2477	-0-	-1522	-0-	32	1	1839	3	N	551	1	0	539	1	220
						606	9									
09	3870 X	2194	-0-	-1676	-0-	30	1	1569	3	N	541	1	0	559	1	201
						595	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	97	1	4245	3	N	172	1	0			324
							75	4	189	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8	0			427
							49	4	122	9							
06	2460	X	378	-0-	-2082	-0-	4	1	178	3	N	178	1	0	373	1	231
							196	9									
07	4774	X	3435	-0-	-1339	-0-	60	1	3036	3	N	263	1	0	331	1	162
							50	4	289	9							
08	4774	X	2	-0-	-4772	-0-	1	4	1	9	N	1	1	0			162
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	57	96	1			123

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	546	1	23605	3	Y	542	542	1			-0-
							1	4	596	9							
05	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1			-0-
							1	4	397	9							
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	480	1	20843	3	Y	407	407	1			-0-
							1	4	448	9							
07	25575	X	20239	-0-	-5336	-0-	390	1	19504	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
08	25575	X	20110	-0-	-5465	-0-	361	1	19359	3	Y	350	350	1			-0-
							5	4	385	9							
09	24750	X	16704	-0-	-8046	-0-	315	1	16045	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	150	1	6580	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	6510	X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	102	1	5061	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	7037	X	5721	-0-	-1316	-0-	99	1	5518	3	Y	94	94	1			-0-
							1	4	103	9							
09	6810	X	5395	-0-	-1415	-0-	96	1	5157	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	586	1	25310	3	Y	638	638	1			-0-
							1	4	702	9							
05	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1			-0-
							1	4	426	9							
06	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	515	1	22348	3	Y	437	437	1			-0-
							1	4	481	9							
07	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	418	1	20913	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
08	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	387	1	20758	3	Y	375	375	1			-0-
							5	4	413	9							
*09	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	338	1	17204	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	485	1	20963	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1			-0-
							1	4	353	9							
06	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	426	1	18510	3	Y	362	362	1			-0-
							1	4	398	9							
07	20150	X	17974	-0-	-2176	-0-	346	1	17321	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
08	20150	X	17861	-0-	-2289	-0-	321	1	17193	3	Y	311	311	1			-0-
							5	4	342	9							
09	19500	X	14835	-0-	-4665	-0-	280	1	14249	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

04	18450	X	15378	-0-	-3072	-0-	15093	3	285	9	N	259	16	0	255	1	140
05	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	12	0	153	1	212
06	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16252	3	259	9	N	235	8	0	346	1	93
07	15996	X	12711	-0-	-3285	-0-	12698	3	13	9	N	12	12	0			93
08	16182	X	15952	-0-	-230	-0-	15813	3	139	9	N	126	7	0	87	1	125
09	16500	X	12587	-0-	-3913	-0-	12580	3	7	9	N	6	6	0			125

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

04	20790	X	16945	-0-	-3845	-0-	16503	3	442	9	N	402	18	0	360	1	207
05	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	13	0	247	1	238
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	17801	3	750	9	N	682	9	0	798	1	113
07	17608	X	15222	-0-	-2386	-0-	14715	3	507	9	N	461	13	0	444	1	117
08	18042	X	17453	-0-	-589	-0-	16945	3	508	9	N	462	8	0	449	1	122
09	18540	X	13991	-0-	-4549	-0-	13512	3	479	9	N	435	7	0	415	1	135

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	269	1	11624	3	Y	-0-					-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	10264	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	12276	X	9968	-0-	-2308	-0-	192	1	9605	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
08	12276	X	9904	-0-	-2372	-0-	178	1	9534	3	Y	172	172	1			-0-
							3	4	189	9							
09	11880	X	8226	-0-	-3654	-0-	155	1	7902	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	556	1	24403	3	Y	220	220	1			-0-
							1	4	242	9							
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	313	1			-0-
							1	4	344	9							
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	266	1	10848	3	Y	133	133	1			-0-
							1	4	146	9							
07	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	378	1	18770	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
08	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	368	1	20465	3	Y	347	347	1			-0-
							5	4	382	9							
*09	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	357	1	19124	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	466	1	20160	3	Y	465	465	1			-0-
							1	4	512	9							
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	308	1			-0-
							1	4	339	9							
06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	410	1	17801	3	Y	348	348	1			-0-
							1	4	383	9							
07	21855	X	17286	-0-	-4569	-0-	333	1	16658	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	21855	X	17176	-0-	-4679	-0-	309	1	16534	3	Y	299	299	1			-0-
							4	4	329	9							
09	21150	X	14266	-0-	-6884	-0-	269	1	13703	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

04	1890	X	1441	-0-	-449	-0-	442	1	911	3	Y	69	49	0	17	1	6
							12	4	76	9							
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	562	1	1134	3	Y	103	76	1			33
							15	4	113	9							
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	512	1	1250	3	Y	120	119	1			34
							14	4	132	9							
07	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	484	1	1034	3	Y	117	117	1			34
							16	4	129	9							
08	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	282	1	178	3	Y	111	121	1			24
							8	4	122	9							
09	1920	X	1609	-0-	-311	-0-	487	1	639	3	Y	430	325	1			129
							10	4	473	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	38	1	4659	3	Y	17	2	0	7	1	9
							19	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	47	1	3709	3	Y	589	2	0	217	1	379
							648	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	46	1	3038	3	Y	465	1	0	626	1	217
							512	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	18	1	2901	3	Y	342	1	0	408	1	150
							376	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	4	1	2927	3	Y	147	1	0	232	1	64
							162	9									
*09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	Y	506	332	1			238
							557	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	49	1	7482	3	Y	84	57	0	11	1	17
							92	9									
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	73	1	6304	3	Y	1029	2	0	380	1	664
							1132	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	3	Y	572	1	0	968	1	267
							629	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	15	1	3228	3	Y	690	1	0	653	1	303
							759	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3	1	3321	3	Y	1209	1	0	983	1	528
							1330	9									
*09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4	1	4781	3	Y	733	916	1			345
							806	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7230	X	2813	-0-	-4417	-0-	516	1	1100	3	Y	1075	1	0	988	1	306
							14	4	1183	9							
05	3968	X	2552	-0-	-1416	-0-	654	1	1305	3	Y	524	661	1			169
							17	4	576	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	577	1	1470	3	Y	561	572	1			158
							17	4	617	9							
07	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	542	1	1266	3	Y	563	558	1			163
							18	4	619	9							
08	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	316	1	214	3	Y	580	616	1			127
							8	4	638	9							
09	2820	X	772	-0-	-2048	-0-	210	1	277	3	Y	255	305	1			77
							4	4	281	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

04	7650	X	5850	-0-	-1800	-0-	463	1	4648	3	Y	672	780	1			-0-
							739	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	689	1	3007	3	Y	543	3	0	540	1	-0-
							597	9									
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	335	1	742	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
07	6045	X	146	-0-	-5899	-0-	81	1	65	9	Y	59	19	1			40
08	6045	X	214	-0-	-5831	-0-	82	1	132	9	Y	120					160
09	5850	X	103	-0-	-5747	-0-	80	1	23	9	Y	21					181

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

04	2160	X	1398	-0-	-762	-0-	432	1	897	3	Y	52	20	0	29	1	9
							12	4	57	9							
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	568	1	1152	3	Y	452	315	1			146
							15	4	497	9							
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	653	1	1604	3	Y	282	349	1			79
							18	4	310	9							
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	605	1	1330	3	Y	234	245	1			68
							20	4	257	9							
08	2232	X	828	-0-	-1404	-0-	346	1	223	3	Y	227	245	1			50
							9	4	250	9							
09	2580	X	775	-0-	-1805	-0-	276	1	348	3	Y	132	142	1			40
							6	4	145	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

04	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	369	1	3711	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	550	1	2400	3	Y	433	2	0	431	1	-0-
							476	9									
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	267	1	592	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
07	4247	X	117	-0-	-4130	-0-	65	1	52	9	Y	47	15	1			32
08	4247	X	197	-0-	-4050	-0-	65	1	132	9	Y	120					152
09	4110	X	87	-0-	-4023	-0-	64	1	23	9	Y	21					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	369	1	16179	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
05	15872	X	13647	-0-	-2225	-0-	293	1	13126	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
06	16500	X	7466	-0-	-9034	-0-	177	1	7192	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	17701	X	12808	-0-	-4893	-0-	251	1	12445	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
08	17701	X	14069	-0-	-3632	-0-	244	1	13569	3	Y	230	230	1			-0-
							3	4	253	9							
09	17130	X	13265	-0-	-3865	-0-	237	1	12679	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	3	Y	2921	2103	0	385	1	515
							3213	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	25	1	2868	3	Y	371	1	0	646	1	239
							408	9									
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2078	3	Y	253	374	1			118
							278	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	9	1	2327	3	Y	422	1	0	354	1	185
							464	9									
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2	1	2231	3	Y	679	567	1			297
							747	9									
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2	1	2124	3	Y	364	490	1			171
							400	9									

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	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	450	1	19756	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	357	1	16028	3	Y	253	253	1			-0-
							1	4	278	9							
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	216	1	8782	3	Y	108	108	1			-0-
							1	4	119	9							
07	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	306	1	15196	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	298	1	16568	3	Y	281	281	1			-0-
							4	4	309	9							
*09	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	289	1	15482	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	112	1	4889	3	Y	535	384	0	151	1	-0-
							589	9									
05	10013	X	4939	-0-	-5074	-0-	108	1	4828	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	9660	X	4629	-0-	-5031	-0-	99	1	4346	3	Y	167	4	0	163	1	-0-
							184	9									
07	9982	X	3433	-0-	-6549	-0-	63	1	3157	3	Y	194	6	0	188	1	-0-
							213	9									
08	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	85	1	4572	3	Y	314	3	0	311	1	-0-
							2	4	345	9							
09	5580	X	3689	-0-	-1891	-0-	67	1	3427	3	Y	177	3	0	174	1	-0-
							195	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	95	1	4147	3	Y	439	315	0	124	1	-0-
							483	9									
05	8494	X	4189	-0-	-4305	-0-	92	1	4095	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	8190	X	3925	-0-	-4265	-0-	84	1	3686	3	Y	141	3	0	138	1	-0-
							155	9									
07	8463	X	2911	-0-	-5552	-0-	53	1	2678	3	Y	164	5	0	159	1	-0-
							180	9									
08	5022	X	4245	-0-	-777	-0-	72	1	3878	3	Y	267	3	0	264	1	-0-
							1	4	294	9							
09	4740	X	3128	-0-	-1612	-0-	56	1	2907	3	Y	150	3	0	147	1	-0-
							165	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1	18307	3	Y	1717	1234	0	483	1	-0-
							1889	9									
05	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1	18078	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	372	1	16274	3	Y	625	15	0	610	1	-0-
							688	9									
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	236	1	11821	3	Y	724	22	0	702	1	-0-
							796	9									
08	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	318	1	17122	3	Y	1177	11	0	1166	1	-0-
							7	4	1295	9							
*09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	249	1	12832	3	Y	661	11	0	650	1	-0-
							727	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

04	9510	X	9492	-0-	-18	-0-	197	1	8632	3	Y	603	434	0	169	1	-0-
							663	9									
05	17391	X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1	8524	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	16800	X	8171	-0-	-8629	-0-	175	1	7673	3	Y	294	7	0	287	1	-0-
							323	9									
07	17360	X	6060	-0-	-11300	-0-	111	1	5574	3	Y	341	10	0	331	1	-0-
							375	9									
08	9982	X	8837	-0-	-1145	-0-	150	1	8073	3	Y	555	5	0	550	1	-0-
							3	4	611	9							
09	9480	X	6510	-0-	-2970	-0-	118	1	6050	3	Y	311	5	0	306	1	-0-
							342	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20340	X	13894	-0-	-6446	-0-	369	1	12622	3	Y	821	150	0	670	1	158
							903	9									
*12	21049	X	11786	-0-	-9263	-0-	308	1	10696	3	Y	711	140	0	656	1	73
							782	9									
01	21049	X	10208	-0-	-10841	-0-	250	1	9251	3	Y	643	95	0	477	1	144
							707	9									
02	16716	X	8418	-0-	-8298	-0-	218	1	7628	3	Y	519	69	0	580	1	14
							1	4	571	9							
03	17298	X	16610	-0-	-688	-0-	391	1	15287	3	Y	847	63	0	747	1	51
							932	9									
04	15210	X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1	12273	3	Y	893	52	0	854	1	38
							982	9									
*05	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	429	1	16637	3	Y	511	49	0	428	1	72
							1	4	562	9							
06	16110	X	14544	-0-	-1566	-0-	372	1	13558	3	Y	558	364	0	257	1	9
							614	9									
07	16616	X	7838	-0-	-8778	-0-	199	1	7058	3	Y	528	527	0			10
							581	9									
08	17608	X	10650	-0-	-6958	-0-	243	1	10131	3	Y	250	250	0			10
							1	4	275	9							
09	17040	X	10512	-0-	-6528	-0-	236	1	9986	3	Y	264	264	0			10
							290	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

*11	20130	X	13751	-0-	-6379	-0-	363	1	12401	3	Y	897	156	0	742	1	174
							987	9									
*12	20832	X	11671	-0-	-9161	-0-	302	1	10509	3	Y	782	147	0	728	1	81
							860	9									
01	20832	X	10108	-0-	-10724	-0-	246	1	9089	3	Y	703	99	0	526	1	159
							773	9									
02	16548	X	8339	-0-	-8209	-0-	214	1	7495	3	Y	572	73	0	643	1	15
							1	4	629	9							
03	17112	X	16434	-0-	-678	-0-	384	1	15020	3	Y	936	63	0	831	1	57
							1030	9									
04	15060	X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1	12058	3	Y	987	52	0	950	1	42
							1086	9									
*05	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	421	1	16347	3	Y	503	49	0	425	1	71
							1	4	553	9							
06	15930	X	14288	-0-	-1642	-0-	365	1	13321	3	Y	547	357	0	252	1	9
							602	9									
07	16430	X	7702	-0-	-8728	-0-	196	1	6935	3	Y	519	518	0			10
							571	9									
08	17298	X	10463	-0-	-6835	-0-	238	1	9954	3	Y	245	245	0			10
							1	4	270	9							
09	16740	X	10329	-0-	-6411	-0-	232	1	9812	3	Y	259	259	0			10
							285	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23460	X	16014	-0-	-7446	-0-	423	1	14452	3	Y	1035	182	0	855	1	201
							1139	9									
12	24273	X	13591	-0-	-10682	-0-	352	1	12247	3	Y	902	171	0	839	1	93
							992	9									
01	24273	X	11763	-0-	-12510	-0-	287	1	10593	3	Y	803	114	0	601	1	181
							883	9									
02	19264	X	9716	-0-	-9548	-0-	250	1	8735	3	Y	664	85	0	742	1	18
							1	4	730	9							
03	19933	X	19144	-0-	-789	-0-	448	1	17504	3	Y	1084	74	0	962	1	66
							1192	9									
04	17520	X	15693	-0-	-1827	-0-	384	1	14053	3	Y	1142	60	0	1099	1	49
							1256	9									
*05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	491	1	19050	3	Y	584	55	0	495	1	83
							1	4	642	9							
06	18570	X	16651	-0-	-1919	-0-	426	1	15524	3	Y	637	416	0	294	1	10
							701	9									
07	19158	X	8974	-0-	-10184	-0-	228	1	8082	3	Y	604	603	0			11
							664	9									
08	20181	X	12194	-0-	-7987	-0-	278	1	11600	3	Y	286	286	0			11
							1	4	315	9							
09	19530	X	12037	-0-	-7493	-0-	270	1	11435	3	Y	302	302	0			11
							332	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17460	X	11981	-0-	-5479	-0-	329	1	11264	3	Y	353	98	0	248	1	60
							388	9									
*12	18073	X	10136	-0-	-7937	-0-	275	1	9545	3	Y	287	83	0	238	1	26
							316	9									
01	18073	X	8799	-0-	-9274	-0-	224	1	8256	3	Y	290	61	0	195	1	60
							319	9									
02	14504	X	7219	-0-	-7285	-0-	195	1	6808	3	Y	195	39	0	211	1	5
							1	4	215	9							
03	14911	X	14347	-0-	-564	-0-	349	1	13643	3	Y	323	51	0	259	1	18
							355	9									
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	299	1	10953	3	Y	333	42	0	296	1	13
							366	9									
*05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	382	1	14848	3	Y	452	40	0	361	1	64
							1	4	497	9							
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	332	1	12099	3	Y	498	325	0	229	1	8
							548	9									
07	11966	X	6995	-0-	-4971	-0-	178	1	6299	3	Y	471	470	0			9
							518	9									
08	11966	X	9504	-0-	-2462	-0-	217	1	9041	3	Y	223	223	0			9
							1	4	245	9							
09	11580	X	9382	-0-	-2198	-0-	211	1	8912	3	Y	235	235	0			9
							259	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4680	X	3259	-0-	-1421	-0-	88	1	3009	3	Y	147	29	0	108	1	28
							162	9									
12	4836	X	2742	-0-	-2094	-0-	73	1	2550	3	Y	108	26	0	100	1	10
							119	9									
01	4836	X	2425	-0-	-2411	-0-	60	1	2205	3	Y	145	22	0	101	1	32
							160	9									
02	3892	X	1948	-0-	-1944	-0-	52	1	1818	3	Y	71	12	0	89	1	2
							78	9									
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	93	1	3644	3	Y	116	14	0	97	1	7
							128	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	80	1	2926	3	Y	120	11	0	111	1	5
							132	9									
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	3966	3	Y	121	11	0	98	1	17
							133	9									
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	89	1	3232	3	Y	133	87	0	61	1	2
							146	9									
07	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	47	1	1682	3	Y	127	126	0			3
							140	9									
08	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	58	1	2415	3	Y	59	59	0			3
							65	9									
09	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	56	1	2380	3	Y	63	63	0			3
							69	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

*11	10470	X	7401	-0-	-3069	-0-	196	1	6702	3	Y	457	80	0	372	1	89
							503	9									
12	10819	X	6269	-0-	-4550	-0-	163	1	5680	3	Y	387	75	0	361	1	40
							426	9									
01	10819	X	5459	-0-	-5360	-0-	133	1	4912	3	Y	376	53	0	278	1	85
							414	9									
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116	1	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
							1	4	306	9							
03	9176	X	8829	-0-	-347	-0-	208	1	8118	3	Y	457	34	0	402	1	28
							503	9									
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	178	1	6517	3	Y	479	28	0	459	1	20
							527	9									
*05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	228	1	8835	3	Y	266	21	0	227	1	38
							293	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	197	1	7199	3	Y	296	193	0	136	1	5
							326	9									
07	7130	X	4163	-0-	-2967	-0-	106	1	3748	3	Y	281	280	0			6
							309	9									
08	7130	X	5655	-0-	-1475	-0-	129	1	5380	3	Y	133	133	0			6
							146	9									
09	6900	X	5582	-0-	-1318	-0-	125	1	5303	3	Y	140	140	0			6
							154	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

04	33060	X	17895	-0-	-15165	-0-	366	1	16073	3	Y	1323	1323	0			136
							1	4	1455	9							
05	22444	X	19277	-0-	-3167	-0-	386	1	17252	3	Y	1488	1488	0			136
							2	4	1637	9							
06	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	321	1	14117	3	Y	1331	1331	0			136
							1	4	1464	9							
07	18507	X	15630	-0-	-2877	-0-	261	1	13245	3	Y	1929	1929	0			136
							2	4	2122	9							
08	19282	X	15680	-0-	-3602	-0-	254	1	14096	3	Y	1207	1207	0			136
							2	4	1328	9							
09	18660	X	15209	-0-	-3451	-0-	254	1	13623	3	Y	1210	1210	0			136
							1	4	1331	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	19959	-0-	-4641	-0-	414	1	18200	3	Y	1222	1222	0			239
							1	4	1344	9							
05	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	437	1	19548	3	Y	1431	1431	0			239
							2	4	1574	9							
06	20190	X	19588	-0-	-602	-0-	401	1	17645	3	Y	1401	1401	0			239
							1	4	1541	9							
07	21607	X	16146	-0-	-5461	-0-	268	1	13642	3	Y	2031	2031	0			239
							2	4	2234	9							
08	21607	X	15964	-0-	-5643	-0-	260	1	14510	3	Y	1084	1084	0			239
							2	4	1192	9							
09	20880	X	14909	-0-	-5971	-0-	252	1	13501	3	Y	1050	1050	0			239
							1	4	1155	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	353	1	15452	3	Y	868	868	0			164
							1	4	955	9							
05	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	359	1	16081	3	Y	874	874	0			164
							2	4	961	9							
06	15600	X	14970	-0-	-630	-0-	315	1	13814	3	Y	764	764	0			164
							1	4	840	9							
07	16120	X	10543	-0-	-5577	-0-	180	1	9143	3	Y	1108	1108	0			164
							1	4	1219	9							
08	16120	X	13326	-0-	-2794	-0-	228	1	12390	3	Y	642	642	0			164
							2	4	706	9							
09	15600	X	12996	-0-	-2604	-0-	225	1	12078	3	Y	629	629	0			164
							1	4	692	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	2833	-0-	-2717	-0-	470	1	2183	3	Y	164	17	0	147	1	-0-
							180	9									
*05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1508	569	0	939	1	-0-
06	6270	X	1004	-0-	-5266	-0-	3	3	1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-
07	6479	X	1142	-0-	-5337	-0-	10	1	1132	9	Y	1029	1019	0	10	1	-0-
08	1192	X	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	133	133	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	0	2	1	-0-

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4457	-0-	-2893	-0-	349	1	4027	3	Y	74	29	0	45	1	-0-
							81	9									
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1356	1	9413	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	8070	X	7217	-0-	-853	-0-	840	1	5739	3	Y	580	399	0	181	1	-0-
							638	9									
07	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1655	1	9243	3	Y	1408	579	0	829	1	-0-
							1549	9									
08	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	1164	1	8441	3	Y	1706	1706	0			-0-
							2	4	1877	9							
*09	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1179	1	9420	3	Y	1159	995	0	164	1	-0-
							1275	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12652	-0-	-278	-0-	1670	1	10521	3	Y	419	28	0	391	1	-0-
							461	9									
*05	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	1492	1	10112	3	Y	2180	961	0	1219	1	-0-
							2398	9									
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1513	1	8121	3	Y	1398	993	0	405	1	-0-
							1538	9									
07	13082	X	7551	-0-	-5531	-0-	800	1	4968	3	Y	1621	1440	0	181	1	-0-
							1783	9									
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1612	1	11227	3	Y	518	518	0			-0-
							3	4	570	9							
*09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	1352	1	10835	3	Y	1279	1077	0	202	1	-0-
							1407	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

04	20550	X	15171	-0-	-5379	-0-	13541	3	1630	9	N	1482	1482	0			31
05	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	1	33
07	15686	X	15263	-0-	-423	-0-	12780	3	2483	9	N	2257	2257	0			33
08	18569	X	15402	-0-	-3167	-0-	13738	3	1664	9	N	1513	1513	0			33
09	17970	X	14718	-0-	-3252	-0-	13190	3	1528	9	N	1389	1389	0			33

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

04	21780	X	18031	-0-	-3749	-0-	15680	3	2351	9	N	2137	2137	0			40
05	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0			41
06	18000	X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	164	1	39
07	19530	X	15865	-0-	-3665	-0-	12872	3	2993	9	N	2721	2721	0			39
08	19530	X	15944	-0-	-3586	-0-	13773	3	2171	9	N	1974	1974	0			39
09	18690	X	14163	-0-	-4527	-0-	12205	3	1958	9	N	1780	1780	0			39

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

04	30360	X	13332	-0-	-17028	-0-	12197	3	1135	9	Y	1032	999	0			77
05	18941	X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0			77
06	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	1460	1446	0	88	1	3
07	13764	X	858	-0-	-12906	-0-	1	3	857	9	Y	779	779	0			3
08	13764	X	3262	-0-	-10502	-0-	3174	3	88	9	Y	80	80	0			3
09	13320	X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0			3

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

04	27270	X	26910	-0-	-360	-0-	24198	3	2712	9	Y	2465	2401	0			136
05	28179	X	25219	-0-	-2960	-0-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0			136
06	25920	X	24463	-0-	-1457	-0-	21368	3	3095	9	Y	2814	2711	0	215	1	24
07	27807	X	24706	-0-	-3101	-0-	20383	3	4323	9	Y	3930	3930	0			24
08	27807	X	24668	-0-	-3139	-0-	21268	3	3400	9	Y	3091	3091	0			24
09	26910	X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9	Y	2264	2264	0			24

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	12395	3	763	9	Y	694	694	0			50
05	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0			50
06	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	9994	3	1729	9	Y	1572	1571	0			51
07	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	9840	3	2504	9	Y	2276	2276	0			51
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	9447	3	1720	9	Y	1564	1562	0			53
09	10650	X	10648	-0-	-2	-0-	8965	3	1683	9	Y	1530	1474	0	76	1	33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	21891	-0-	-4329	-0-	19190	3	2701	9	Y	2455	2455	0			45
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0			47
06	23460	X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	134	1	28
07	25265	X	20775	-0-	-4490	-0-	18325	3	2450	9	Y	2227	2227	0			28
08	25265	X	20716	-0-	-4549	-0-	18310	3	2406	9	Y	2187	2187	0			28
09	23460	X	18245	-0-	-5215	-0-	15931	3	2314	9	Y	2104	2104	0			28

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13853	3	472	9	Y	429	429	0			41
05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0			41
06	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	11720	3	1702	9	Y	1547	1546	0			42
07	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	13563	3	2465	9	Y	2241	2241	0			42
08	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	13331	3	1749	9	Y	1590	1589	0			43
*09	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	11157	3	1737	9	Y	1579	1523	0	66	1	33

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

04	25530	X	21406	-0-	-4124	-0-	20190	3	1216	9	Y	1105	1051	0			102
05	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0			102
06	24030	X	22931	-0-	-1099	-0-	20027	3	2904	9	Y	2640	2538	0	180	1	24
07	22134	X	8088	-0-	-14046	-0-	4042	3	4046	9	Y	3678	3678	0			24
08	26381	X	13960	-0-	-12421	-0-	13499	3	461	9	Y	419	419	0			24
09	25530	X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9	Y	1467	1467	0			24

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

04	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	21404	3	2056	9	Y	1869	1817	0			117
05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0			117
06	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	18684	3	2250	9	Y	2045	1965	0	178	1	19
07	23219	X	21592	-0-	-1627	-0-	18459	3	3133	9	Y	2848	2848	0			19
08	23219	X	19436	-0-	-3783	-0-	17206	3	2230	9	Y	2027	2027	0			19
09	22470	X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9	Y	1518	1518	0			19

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

04	28800	X	26405	-0-	-2395	-0-	23938	3	2467	9	Y	2243	2176	0			139
05	29760	X	27114	-0-	-2646	-0-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0			139
06	24000	X	22467	-0-	-1533	-0-	20237	3	2230	9	Y	2027	1939	0	206	1	21
07	27280	X	21751	-0-	-5529	-0-	18660	3	3091	9	Y	2810	2810	0			21
08	27280	X	20104	-0-	-7176	-0-	17661	3	2443	9	Y	2221	2221	0			21
09	26400	X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9	Y	1722	1722	0			21

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

04	129090	X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1			57
							3	4	514	9							
05	133393	X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1			70
							3	4	471	9							
06	122400	X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1			32
							3	4	360	9							
07	119257	X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1			47
							1	4	222	9							
08	119257	X	86556	-0-	-32701	-0-	1521	1	84597	3	Y	380	379	1			48
							20	4	418	9							
09	108630	X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1			44
							306	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116760	X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0			17
							3	4	1880	9							
05	120652	X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0			17
							4	4	1917	9							
06	116760	X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0			17
							3	4	1728	9							
07	112685	X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0			17
							2	4	2505	9							
08	112654	X	88973	-0-	-23681	-0-	1533	1	85807	3	Y	1474	1474	0			17
							12	4	1621	9							
09	104580	X	83663	-0-	-20917	-0-	1502	1	80732	3	Y	1299	1299	0			17
							1429	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100200	X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1			26
							2	4	237	9							
05	103540	X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1			33
							3	4	221	9							
06	95670	X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1			15
							2	4	165	9							
07	92380	X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1			27
							1	4	125	9							
08	92380	X	66095	-0-	-26285	-0-	1161	1	64629	3	Y	264	257	1			34
							15	4	290	9							
09	80430	X	57570	-0-	-22860	-0-	1048	1	56329	3	Y	175	181	1			28
							193	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105180	X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1			30
							2	4	273	9							
05	108686	X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1			35
							3	4	239	9							
06	101190	X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1	79731	3	Y	162	181	1			16
							3	4	178	9							
07	97991	X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1	40156	3	Y	149	130	1			35
							1	4	164	9							
08	94953	X	74128	-0-	-20825	-0-	1298	1	72448	3	Y	332	325	1			42
							17	4	365	9							
09	89730	X	65766	-0-	-23964	-0-	1197	1	64313	3	Y	233	238	1			37
							256	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114750	X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1			38
							2	4	348	9							
05	118575	X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1			40
							3	4	267	9							
06	109260	X	92749	-0-	-16511	-0-	2054	1	90499	3	Y	175	198	1			17
							3	4	193	9							
07	105927	X	34435	-0-	-71492	-0-	646	1	33497	3	Y	265	220	1			62
							292	9									
08	103633	X	67095	-0-	-36538	-0-	1172	1	65500	3	Y	371	386	1			47
							15	4	408	9							
09	96000	X	62561	-0-	-33439	-0-	1138	1	61137	3	Y	260	266	1			41
							286	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0			28
05	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0			30
06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3	2013	9	Y	1830	1705	0	125	1	30
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	11946	3	2718	9	Y	2471	2471	0			30
08	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	12705	3	2204	9	Y	2004	2004	0			30
*09	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	10976	3	2087	9	Y	1897	1897	0			30

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

04	101100 X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1			45
						2	4	409	9							
05	104470 X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1			55
						3	4	371	9							
06	95340 X	83345	-0-	-11995	-0-	1844	1	81217	3	Y	255	285	1			25
						3	4	281	9							
07	91481 X	36935	-0-	-54546	-0-	694	1	36039	3	Y	183	165	1			43
						1	4	201	9							
08	91481 X	71114	-0-	-20367	-0-	1247	1	69374	3	Y	434	422	1			55
						16	4	477	9							
09	88530 X	64774	-0-	-23756	-0-	1177	1	63253	3	Y	313	318	1			50
						344	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

04	78946 X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497	1	380
						1	4	685	9							
05	76114 X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
						2	4	637	9							
06	64212 X	64212	-0-	-0-	-0-	731	1	63251	3	Y	208	86	0	266	1	39
						1	4	229	9							
07	61375 X	61375	-0-	-0-	-0-	546	1	60533	3	Y	268	125	0	107	1	75
						1	4	295	9							
08	59001 X	59001	-0-	-0-	-0-	461	1	58269	3	Y	239	83	0	192	1	39
						8	4	263	9							
*09	54050 X	54050	-0-	-0-	-0-	492	1	53422	3	Y	124	25	0	130	1	8
						136	9									

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

04	119790 X	109904	-0-	-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0			26
						3	4	3000	9							
05	123783 X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0			26
						4	4	2635	9							
06	119790 X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1	97131	3	Y	2094	2094	0			26
						3	4	2303	9							
07	116746 X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1	98732	3	Y	3035	3035	0			26
						2	4	3339	9							
08	116746 X	82659	-0-	-34087	-0-	1488	1	78954	3	Y	2004	2004	0			26
						13	4	2204	9							
09	109890 X	88973	-0-	-20917	-0-	1591	1	85495	3	Y	1715	1715	0			26
						1887	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117660	X	108282	-0-	-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0			22
							3	4	2426	9							
05	121582	X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0			22
							4	4	2529	9							
06	117660	X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1	98626	3	Y	2044	2044	0			22
							3	4	2248	9							
07	117242	X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1	98291	3	Y	2962	2962	0			22
							2	4	3258	9							
08	117242	X	96515	-0-	-20727	-0-	1654	1	92660	3	Y	1989	1989	0			22
							13	4	2188	9							
09	108270	X	88743	-0-	-19527	-0-	1585	1	85196	3	Y	1784	1784	0			22
							1962	9									

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128820	X	122455	-0-	-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0			33
							3	4	3791	9							
05	133114	X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0			33
							5	4	4015	9							
06	128820	X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1	111754	3	Y	3349	3349	0			33
							4	4	3684	9							
07	131006	X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1	111986	3	Y	4854	4854	0			33
							2	4	5339	9							
08	131006	X	92177	-0-	-38829	-0-	1637	1	86932	3	Y	3268	3268	0			33
							13	4	3595	9							
09	122460	X	94664	-0-	-27796	-0-	1679	1	90231	3	Y	2504	2504	0			33
							2754	9									

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68400	X	62122	-0-	-6278	-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1			54
							1	4	492	9							
05	70680	X	55424	-0-	-15256	-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1			69
							2	4	466	9							
06	68400	X	47902	-0-	-20498	-0-	1074	1	46454	3	Y	339	375	1			33
							1	4	373	9							
07	70680	X	31962	-0-	-38718	-0-	604	1	31147	3	Y	191	179	1			45
							1	4	210	9							
08	70680	X	42564	-0-	-28116	-0-	739	1	41473	3	Y	309	315	1			39
							12	4	340	9							
*09	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	1186	1	63632	3	Y	391	368	1			62
							430	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132450	X	108512	-0-	-23938	-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0			26
							3	4	3084	9							
05	136865	X	108690	-0-	-28175	-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0			26
							4	4	3672	9							
06	120180	X	114253	-0-	-5927	-0-	2450	1	108264	3	Y	3214	3214	0			26
							4	4	3535	9							
07	116022	X	116022	-0-	-0-	-0-	2136	1	108760	3	Y	4658	4658	0			26
							2	4	5124	9							
08	113367	X	59658	-0-	-53709	-0-	1029	1	54926	3	Y	3365	3365	0			26
							1	4	3702	9							
09	114240	X	73756	-0-	-40484	-0-	1331	1	70191	3	Y	2031	2031	0			26
							2234	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96900	X	76740	-0-	-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1			68
							2	4	614	9							
05	100130	X	76404	-0-	-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1			97
							2	4	653	9							
06	93090	X	70278	-0-	-22812	-0-	1551	1	68195	3	Y	482	532	1			47
							2	4	530	9							
07	84661	X	35059	-0-	-49602	-0-	660	1	34210	3	Y	171	178	1			40
							1	4	188	9							
08	84661	X	68095	-0-	-16566	-0-	1189	1	66365	3	Y	477	456	1			61
							16	4	525	9							
09	76740	X	57487	-0-	-19253	-0-	1043	1	56051	3	Y	357	361	1			57
							393	9									

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

*11	62520	X	50789	-0-	-11731	-0-	1022	1	43361	3	Y	5823	710	0	5113	1	-0-
							1	4	6405	9							
12	64604	X	47831	-0-	-16773	-0-	937	1	41411	3	Y	4984	1558	0	3426	1	-0-
							1	4	5482	9							
01	60388	X	40039	-0-	-20349	-0-	719	1	34391	3	Y	4481	4481	0			-0-
							4929	9									
02	56280	X	39603	-0-	-16677	-0-	757	1	35805	3	Y	2756	2711	0			45
							9	4	3032	9							
03	58683	X	42065	-0-	-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0			45
							3	4	5298	9							
04	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0			45
							1	4	4338	9							
05	40858	X	40425	-0-	-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0			45
							1	4	4756	9							
06	39540	X	35622	-0-	-3918	-0-	695	1	30804	3	Y	3747	3747	0			45
							1	4	4122	9							
07	40858	X	34934	-0-	-5924	-0-	558	1	28403	3	Y	5430	5430	0			45
							5973	9									
08	40858	X	29144	-0-	-11714	-0-	444	1	24699	3	Y	3631	3631	0			45
							7	4	3994	9							
09	39540	X	31867	-0-	-7673	-0-	520	1	27956	3	Y	3083	3083	0			45
							3391	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

*11	61080	X	44014	-0-	-17066	-0-	776	1	32923	3	Y	9376	909	0	8467	1	-0-
							1	4	10314	9							
12	52421	X	47272	-0-	-5149	-0-	820	1	36323	3	Y	9208	2698	0	6510	1	-0-
							10129	9									
01	53072	X	35317	-0-	-17755	-0-	537	1	25682	3	Y	8271	8271	0			-0-
							9098	9									
02	51660	X	32688	-0-	-18972	-0-	547	1	25311	3	Y	6206	6104	0			102
							3	4	6827	9							
03	50778	X	44371	-0-	-6407	-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0			102
							2	4	10226	9							
04	40909	X	40909	-0-	-0-	-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0			102
							1	4	8374	9							
05	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0			102
							1	4	9185	9							
06	36657	X	36657	-0-	-0-	-0-	614	1	27115	3	Y	8115	8115	0			102
							1	4	8927	9							
07	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	484	1	24624	3	Y	11761	11761	0			102
							12937	9									
08	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	403	1	22429	3	Y	8243	8243	0			102
							5	4	9067	9							
*09	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	442	1	23821	3	Y	7526	7526	0			102
							8279	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158220	X	144330	-0-	-13890	-0-	3197	1	140319	3	Y	736	213	0	487	1	83
							4	4	810	9							
05	163494	X	142244	-0-	-21250	-0-	3085	1	138439	3	Y	649	195	0	466	1	71
							6	4	714	9							
06	156870	X	130380	-0-	-26490	-0-	2874	1	126974	3	Y	480	101	0	434	1	16
							4	4	528	9							
07	158596	X	133296	-0-	-25300	-0-	2556	1	130229	3	Y	463	147	0	320	1	12
							2	4	509	9							
08	158596	X	125626	-0-	-32970	-0-	2218	1	122966	3	Y	375	90	0	265	1	32
							29	4	413	9							
09	144330	X	109685	-0-	-34645	-0-	1995	1	107196	3	Y	449	187	0	252	1	42
							494	9									

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

*10	67766	X	49559	-0-	-18207	-0-	976	1	41705	3	Y	6253	4653	0	1600	1	-0-
							6878	9									
*11	61950	X	41269	-0-	-20681	-0-	835	1	35444	3	Y	4535	488	0	4047	1	-0-
							1	4	4989	9							
12	54777	X	36527	-0-	-18250	-0-	718	1	31684	3	Y	3750	1358	0	2392	1	-0-
							4125	9									
01	51336	X	29337	-0-	-21999	-0-	512	1	24439	3	Y	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
02	46312	X	24831	-0-	-21481	-0-	454	1	21482	3	Y	2628	2590	0			38
							4	4	2891	9							
03	49569	X	36457	-0-	-13112	-0-	678	1	31208	3	Y	4154	4154	0			38
							2	4	4569	9							
04	44970	X	33166	-0-	-11804	-0-	656	1	28768	3	Y	3401	3401	0			38
							1	4	3741	9							
05	36518	X	30758	-0-	-5760	-0-	585	1	26263	3	Y	3554	3554	0			38
							1	4	3909	9							
06	34650	X	30430	-0-	-4220	-0-	598	1	26399	3	Y	3120	3120	0			38
							1	4	3432	9							
07	36456	X	29295	-0-	-7161	-0-	469	1	23853	3	Y	4521	4521	0			38
							4973	9									
08	36456	X	26612	-0-	-9844	-0-	410	1	22884	3	Y	3011	3011	0			38
							6	4	3312	9							
09	33180	X	26096	-0-	-7084	-0-	415	1	22338	3	Y	3039	3039	0			38
							3343	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

04	69390	X	39587	-0-	-29803	-0-	1764	1	37384	3	Y	397	319	0	276	1	62
							2	4	437	9							
05	58373	X	39343	-0-	-19030	-0-	1664	1	37195	3	Y	437	298	0	143	1	58
							3	4	481	9							
06	51330	X	34352	-0-	-16978	-0-	1432	1	32200	3	Y	653	169	0	387	1	155
							2	4	718	9							
07	53041	X	29573	-0-	-23468	-0-	1189	1	27651	3	Y	665	245	0	354	1	221
							1	4	732	9							
08	40920	X	27141	-0-	-13779	-0-	1049	1	25540	3	Y	490	177	0	456	1	78
							13	4	539	9							
09	39600	X	27975	-0-	-11625	-0-	994	1	26419	3	Y	511	57	0	495	1	37
							562	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174450	X	151532	-0-	-22918	-0-	3333	1	146271	3	Y	1749	231	0	1404	1	240
							4	4	1924	9							
05	180265	X	156882	-0-	-23383	-0-	3384	1	151759	3	Y	1575	204	0	1396	1	215
							6	4	1733	9							
06	173250	X	149232	-0-	-24018	-0-	3271	1	144500	3	Y	1324	114	0	1375	1	50
							5	4	1456	9							
07	172422	X	137378	-0-	-35044	-0-	2618	1	133280	3	Y	1344	165	0	1186	1	43
							2	4	1478	9							
08	172422	X	129460	-0-	-42962	-0-	2253	1	125762	3	Y	1287	94	0	1104	1	132
							29	4	1416	9							
09	151830	X	121694	-0-	-30136	-0-	2197	1	118087	3	Y	1282	191	0	1048	1	175
							1410	9									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169350	X	164551	-0-	-4799	-0-	3644	1	160009	3	Y	813	214	0	553	1	95
							4	4	894	9							
05	177031	X	177031	-0-	-0-	-0-	3841	1	172399	3	Y	713	219	0	512	1	77
							7	4	784	9							
06	169350	X	164478	-0-	-4872	-0-	3626	1	160250	3	Y	542	127	0	475	1	17
							6	4	596	9							
07	170035	X	163194	-0-	-6841	-0-	3131	1	159443	3	Y	561	184	0	380	1	14
							3	4	617	9							
08	174995	X	160413	-0-	-14582	-0-	2818	1	157045	3	Y	466	111	0	330	1	39
							37	4	513	9							
09	169350	X	160592	-0-	-8758	-0-	2924	1	157069	3	Y	544	238	0	296	1	49
							1	4	598	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184050	X	148054	-0-	-35996	-0-	3278	1	143881	3	Y	810	210	0	593	1	95
							4	4	891	9							
05	190185	X	155322	-0-	-34863	-0-	3370	1	151154	3	Y	720	199	0	534	1	82
							6	4	792	9							
06	183000	X	158063	-0-	-24937	-0-	3489	1	153975	3	Y	540	120	0	485	1	17
							5	4	594	9							
07	155868	X	145687	-0-	-10181	-0-	2794	1	142282	3	Y	554	173	0	384	1	14
							2	4	609	9							
08	155868	X	136284	-0-	-19584	-0-	2394	1	133323	3	Y	488	101	0	358	1	43
							30	4	537	9							
09	157980	X	127420	-0-	-30560	-0-	2317	1	124520	3	Y	529	203	0	317	1	52
							1	4	582	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32475	-0-	-4605	-0-	626	1	27374	3	Y	4067	4067	0			20
							1	4	4474	9							
05	35929	X	31271	-0-	-4658	-0-	594	1	26608	3	Y	3698	3698	0			20
							1	4	4068	9							
06	31140	X	30438	-0-	-702	-0-	585	1	25834	3	Y	3653	3650	0			23
							1	4	4018	9							
07	34286	X	31788	-0-	-2498	-0-	501	1	25468	3	Y	5290	5290	0			23
							5819	9									
08	34286	X	25309	-0-	-8977	-0-	382	1	21202	3	Y	3381	3381	0			23
							6	4	3719	9							
09	32490	X	22932	-0-	-9558	-0-	360	1	19331	3	Y	2946	2946	0			23
							3241	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	550	1	24059	3	Y	4814	4814	0			32
							1	4	5295	9							
05	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	679	1	30487	3	Y	4051	4051	0			32
							1	4	4456	9							
06	27090	X	23548	-0-	-3542	-0-	434	1	19213	3	Y	3545	3543	0			34
							1	4	3900	9							
07	27993	X	24685	-0-	-3308	-0-	367	1	18669	3	Y	5135	5135	0			34
							5649	9									
08	27993	X	20349	-0-	-7644	-0-	290	1	16166	3	Y	3535	3535	0			34
							4	4	3889	9							
09	27090	X	19118	-0-	-7972	-0-	287	1	15376	3	Y	3141	3141	0			34
							3455	9									

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29253	X	29253	-0-	-0-	-0-	557	1	24380	3	Y	3924	3924	0			30
							4316	9									
05	35721	X	35721	-0-	-0-	-0-	686	1	30803	3	Y	3846	3846	0			30
							1	4	4231	9							
06	25590	X	24803	-0-	-787	-0-	456	1	20189	3	Y	3779	3777	0			32
							1	4	4157	9							
07	29543	X	24321	-0-	-5222	-0-	355	1	17945	3	Y	5474	5474	0			32
							6021	9									
08	29543	X	25559	-0-	-3984	-0-	381	1	21103	3	Y	3701	3701	0			32
							4	4	4071	9							
09	28590	X	21514	-0-	-7076	-0-	321	1	17265	3	Y	3571	3571	0			32
							3928	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	510	1	22344	3	Y	3338	3338	0			19
							1	4	3672	9							
05	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	652	1	29299	3	Y	3420	3420	0			19
							1	4	3762	9							
06	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	409	1	18111	3	Y	2874	2872	0			21
							1	4	3161	9							
07	27280	X	21280	-0-	-6000	-0-	322	1	16379	3	Y	4163	4163	0			21
							4579	9									
08	27280	X	18068	-0-	-9212	-0-	268	1	14768	3	Y	2754	2754	0			21
							3	4	3029	9							
09	26400	X	15174	-0-	-11226	-0-	228	1	12217	3	Y	2481	2481	0			21
							2729	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145770	X	71392	-0-	-74378	-0-	1576	1	69711	3	Y	93	175	1			43
							3	4	102	9							
05	148955	X	113958	-0-	-34997	-0-	2476	1	111255	3	Y	203	147	1			99
							4	4	223	9							
06	144150	X	116557	-0-	-27593	-0-	2577	1	113727	3	Y	226	264	1			61
							4	4	249	9							
07	132153	X	110814	-0-	-21339	-0-	2131	1	108449	3	Y	211	158	1			114
							2	4	232	9							
08	132153	X	91500	-0-	-40653	-0-	1610	1	89685	3	Y	165	153	1			126
							23	4	182	9							
09	116580	X	86754	-0-	-29826	-0-	1584	1	85007	3	Y	148	132	1			142
							163	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135150	X	67095	-0-	-68055	-0-	1474	1	65191	3	Y	388	403	1			179
							3	4	427	9							
05	137206	X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1	110800	3	Y	339	353	1			165
							4	4	373	9							
06	132780	X	108328	-0-	-24452	-0-	2397	1	105748	3	Y	163	284	1			44
							4	4	179	9							
07	123628	X	102887	-0-	-20741	-0-	1979	1	100743	3	Y	148	112	1			80
							2	4	163	9							
08	123628	X	99495	-0-	-24133	-0-	1747	1	97553	3	Y	158	118	1			120
							21	4	174	9							
09	109980	X	91563	-0-	-18417	-0-	1670	1	89752	3	Y	128	126	1			122
							141	9									

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135510	X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1			116
							3	4	278	9							
05	136462	X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1			102
							3	4	231	9							
06	132060	X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1			35
							4	4	143	9							
07	125488	X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1			70
							2	4	143	9							
08	125488	X	98150	-0-	-27338	-0-	1723	1	96253	3	Y	140	103	1			107
							20	4	154	9							
09	107460	X	93952	-0-	-13508	-0-	1715	1	92092	3	Y	132	112	1			127
							145	9									

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135120	X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1			1
							2	4	6	9							
05	135377	X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
06	131010	X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1			4
							3	4	17	9							
07	109306	X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
08	109306	X	93753	-0-	-15553	-0-	1646	1	92064	3	Y	20	19	1			6
							21	4	22	9							
09	91290	X	89545	-0-	-1745	-0-	1636	1	87888	3	Y	19	19	1			6
							21	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133620	X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1			46
							3	4	215	9							
05	133858	X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1			46
							3	4	275	9							
06	129540	X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1			44
							3	4	167	9							
07	122760	X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1			60
							1	4	187	9							
08	122760	X	103638	-0-	-19122	-0-	1817	1	101521	3	Y	251	230	1			81
							24	4	276	9							
09	107520	X	92679	-0-	-14841	-0-	1691	1	90853	3	Y	123	164	1			40
							135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121530 X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1			76
						2	4	358	9							
05	125581 X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1			82
						3	4	495	9							
06	121530 X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1	94607	3	Y	386	358	1			110
						3	4	425	9							
07	107384 X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1	77617	3	Y	174	223	1			61
						1	4	191	9							
08	107384 X	92244	-0-	-15140	-0-	1616	1	90339	3	Y	244	226	1			79
						21	4	268	9							
09	97200 X	84146	-0-	-13054	-0-	1534	1	82412	3	Y	182	201	1			60
						200	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134130 X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1	99399	3	Y	1114	976	1			261
						3	4	1225	9							
05	137609 X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1	105195	3	Y	643	787	1			117
						4	4	707	9							
06	133170 X	104192	-0-	-28978	-0-	2293	1	101241	3	Y	595	542	1			170
						3	4	655	9							
07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1	86237	3	Y	682	612	1			240
						1	4	750	9							
08	120342 X	102371	-0-	-17971	-0-	1788	1	99902	3	Y	598	645	1			193
						23	4	658	9							
09	104760 X	95605	-0-	-9155	-0-	1737	1	93322	3	Y	496	526	1			163
						546	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163858 X	163858	-0-	-0-	-0-	3626	1	159165	3	Y	966	232	0	681	1	116
						4	4	1063	9							
05	170202 X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1	165532	3	Y	885	220	0	677	1	104
						7	4	974	9							
06	163046 X	163046	-0-	-0-	-0-	3589	1	158683	3	Y	698	125	0	653	1	24
						6	4	768	9							
07	178168 X	178168	-0-	-0-	-0-	3415	1	173995	3	Y	686	181	0	510	1	19
						3	4	755	9							
08	168705 X	168705	-0-	-0-	-0-	2943	1	165087	3	Y	591	120	0	438	1	52
						25	4	650	9							
09	161190 X	138976	-0-	-22214	-0-	2527	1	135642	3	Y	733	251	0	457	1	77
						1	4	806	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27660 X	24407	-0-	-3253	-0-	483	1	21176	3	Y	2497	2497	0			50
						1	4	2747	9							
05	28582 X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1	22417	3	Y	2628	2628	0			50
						1	4	2891	9							
06	27660 X	23754	-0-	-3906	-0-	465	1	20624	3	Y	2422	2422	0			50
						1	4	2664	9							
07	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	344	1	17435	3	Y	3510	3510	0			50
						3861	9									
08	27621 X	18898	-0-	-8723	-0-	292	1	16198	3	Y	2185	2185	0			50
						4	4	2404	9							
09	24990 X	16750	-0-	-8240	-0-	267	1	14282	3	Y	2001	2001	0			50
						2201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24495	-0-	-4035	-0-	501	1	21993	3	Y	1818	1818	0			28
						1	4	2000	9							
05	29481 X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1	22448	3	Y	1990	1990	0			28
						1	4	2189	9							
06	26820 X	22615	-0-	-4205	-0-	459	1	20194	3	Y	1783	1783	0			28
						1	4	1961	9							
07	27714 X	18496	-0-	-9218	-0-	301	1	15351	3	Y	2585	2585	0			28
						2844	9									
08	25854 X	19399	-0-	-6455	-0-	315	1	17445	3	Y	1486	1486	0			28
						4	4	1635	9							
09	24510 X	17731	-0-	-6779	-0-	291	1	15661	3	Y	1617	1617	0			28
						1779	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

04	21810 X	18900	-0-	-2910	-0-	375	1	16445	3	Y	1891	1891	0			19
						2080	9									
05	22537 X	17659	-0-	-4878	-0-	337	1	15119	3	Y	2002	2002	0			19
						1	4	2202	9							
06	21810 X	15311	-0-	-6499	-0-	295	1	12961	3	Y	1868	1868	0			19
						2055	9									
07	20088 X	16339	-0-	-3749	-0-	258	1	13103	3	Y	2707	2707	0			19
						2978	9									
08	20088 X	14537	-0-	-5551	-0-	228	1	12608	3	Y	1544	1544	0			19
						3	4	1698	9							
09	18900 X	13217	-0-	-5683	-0-	210	1	11288	3	Y	1563	1563	0			19
						1719	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

04	38070 X	34297	-0-	-3773	-0-	690	1	30254	3	Y	3047	3047	0			39
						1	4	3352	9							
05	39339 X	33343	-0-	-5996	-0-	650	1	29187	3	Y	3186	3186	0			39
						1	4	3505	9							
06	36420 X	29297	-0-	-7123	-0-	584	1	25718	3	Y	2722	2722	0			39
						1	4	2994	9							
07	38037 X	25364	-0-	-12673	-0-	406	1	20618	3	Y	3945	3945	0			39
						4340	9									
08	38037 X	22828	-0-	-15209	-0-	358	1	19796	3	Y	2426	2426	0			39
						5	4	2669	9							
09	34290 X	20531	-0-	-13759	-0-	328	1	17633	3	Y	2336	2336	0			39
						2570	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

04	64620 X	50068	-0-	-14552	-0-	963	1	42274	3	Y	6209	6209	0			86
						1	4	6830	9							
05	66774 X	49489	-0-	-17285	-0-	929	1	41662	3	Y	6269	6269	0			86
						2	4	6896	9							
06	64620 X	45030	-0-	-19590	-0-	868	1	38313	3	Y	5316	5316	0			86
						1	4	5848	9							
07	58528 X	46643	-0-	-11885	-0-	735	1	37375	3	Y	7756	7704	0			138
						1	4	8532	9							
08	58528 X	43249	-0-	-15279	-0-	666	1	36909	3	Y	5151	5151	0			138
						8	4	5666	9							
09	50070 X	44569	-0-	-5501	-0-	723	1	38813	3	Y	4575	4574	0	63	1	76
						5033	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62490 X	55185	-0-	-7305	-0-	1015	1	44533	3	Y	8760	8760	0			99
						1	4	9636	9							
05	64573 X	56338	-0-	-8235	-0-	1028	1	46073	3	Y	8395	8395	0			99
						2	4	9235	9							
06	62490 X	43875	-0-	-18615	-0-	831	1	36692	3	Y	5774	5774	0			99
						1	4	6351	9							
07	63736 X	42691	-0-	-21045	-0-	645	1	32782	3	Y	8421	8369	0			151
						1	4	9263	9							
08	63736 X	38750	-0-	-24986	-0-	583	1	32219	3	Y	5400	5400	0			151
						8	4	5940	9							
09	55200 X	35288	-0-	-19912	-0-	544	1	29234	3	Y	5009	5009	0	68	1	83
						5510	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

04	72270 X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1	48635	3	Y	9940	9940	0			90
						1	4	10934	9							
05	74679 X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1	46445	3	Y	9940	9940	0			90
						2	4	10934	9							
06	72270 X	50316	-0-	-21954	-0-	933	1	41202	3	Y	7436	7436	0			90
						1	4	8180	9							
07	68076 X	51711	-0-	-16365	-0-	767	1	39031	3	Y	10829	10777	0			142
						1	4	11912	9							
08	68076 X	48711	-0-	-19365	-0-	707	1	39171	3	Y	8022	8022	0			142
						9	4	8824	9							
09	60690 X	45167	-0-	-15523	-0-	690	1	37108	3	Y	6699	6699	0	64	1	78
						7369	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

04	47730 X	47138	-0-	-592	-0-	904	1	39643	3	Y	5991	5991	0			72
						1	4	6590	9							
05	49321 X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1	39050	3	Y	6232	6232	0			72
						2	4	6855	9							
06	47730 X	41825	-0-	-5905	-0-	792	1	34917	3	Y	5559	5559	0			72
						1	4	6115	9							
07	49321 X	39196	-0-	-10125	-0-	584	1	29691	3	Y	8109	8057	0			124
						1	4	8920	9							
08	49321 X	35943	-0-	-13378	-0-	531	1	29160	3	Y	5676	5676	0			124
						8	4	6244	9							
09	47130 X	36374	-0-	-10756	-0-	568	1	30562	3	Y	4767	4767	0	56	1	68
						5244	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

04	52590 X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1	41462	3	Y	6255	6255	0			66
						1	4	6881	9							
05	54343 X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1	42947	3	Y	5567	5567	0			66
						2	4	6124	9							
06	52590 X	44573	-0-	-8017	-0-	854	1	37650	3	Y	5516	5516	0			66
						1	4	6068	9							
07	54343 X	43155	-0-	-11188	-0-	661	1	33642	3	Y	8046	7994	0			118
						1	4	8851	9							
08	54343 X	38303	-0-	-16040	-0-	581	1	31931	3	Y	5256	5256	0			118
						9	4	5782	9							
09	49290 X	39567	-0-	-9723	-0-	628	1	33770	3	Y	4699	4698	0	54	1	65
						5169	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51900	X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1	35637	3	Y	5371	5371	0			89
							1	4	5908	9							
05	53630	X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1	35790	3	Y	5446	5446	0			89
							2	4	5991	9							
06	51900	X	36917	-0-	-14983	-0-	703	1	30947	3	Y	4787	4787	0			89
							1	4	5266	9							
07	49910	X	32026	-0-	-17884	-0-	470	1	23867	3	Y	6990	6938	0			141
							7689	9									
08	48949	X	28817	-0-	-20132	-0-	431	1	23579	3	Y	4364	4364	0			141
							7	4	4800	9							
09	42360	X	30591	-0-	-11769	-0-	474	1	25563	3	Y	4140	4140	0	64	1	77
							4554	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

*06	0		33858	-0-	33858	33858	679	1	33167	3	Y	7	3	1			4
							4	4	8	9							
*07	0		553612	-0-	553612	587470	10657	1	542936	3	Y	9					13
							9	4	10	9							
*08	909077	X	321607	-0-	-587470	-0-	5850	1	315740	3	Y	-0-					13
							17	4									
09	525420	X	464010	-0-	-61410	-0-	8472	1	455524	3	Y	11					24
							2	4	12	9							

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

*06	0		95534	-0-	95534	95534	1966	1	93516	3	Y	40	19	1			21
							8	4	44	9							
*07	0		548885	-0-	548885	644419	10562	1	538306	3	Y	9					30
							7	4	10	9							
*08	981248	X	336829	-0-	-644419	-0-	6125	1	330688	3	Y	-0-					30
							16	4									
09	540540	X	491660	-0-	-48880	-0-	8976	1	482669	3	Y	12					42
							2	4	13	9							

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

*06	0		164575	-0-	164575	164575	3469	1	161069	3	Y	23	11	1			12
							12	4	25	9							
*07	0		568051	-0-	568051	732626	10935	1	557097	3	Y	9					21
							9	4	10	9							
*08	1067268	X	334642	-0-	-732626	-0-	6085	1	328545	3	Y	-0-					21
							12	4									
09	531270	X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1	518946	3	Y	12					33
							2	4	13	9							

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

*06	0		69883	-0-	69883	69883	1431	1	68346	3	Y	92	44	1			48
							5	4	101	9							
*07	0		512524	-0-	512524	582407	9882	1	502623	3	Y	9					57
							9	4	10	9							
*08	863892	X	281485	-0-	-582407	-0-	5113	1	276359	3	Y	-0-					57
							13	4									
09	466890	X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1	401910	3	Y	11					68
							2	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	35183	-0-	35183	35183	705	1	34470	3	Y	4	2	1			2
						4	4	4	9							
07	0	545388	-0-	545388	580571	10486	1	534882	3	Y	9					11
						10	4	10	9							
*08	907222 X	326651	-0-	-580571	-0-	5939	1	320701	3	Y	-0-					11
						11	4									
09	539190 X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1	492405	3	Y	12					23
						2	4	13	9							

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

06	0	132082	-0-	132082	132082	2752	1	129094	3	Y	205	98	1			107
						10	4	226	9							
07	0	519239	-0-	519239	651321	10006	1	509214	3	Y	9					116
						9	4	10	9							
*08	DELQ PR	290371	-0-	290371	941692	5277	1	285081	3	Y	-0-					116
						13	4									
*09	1354603 X	412911	-0-	-941692	-0-	7537	1	405359	3	Y	12					128
						2	4	13	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	N	-0-		53
05	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	3	N	-0-		53
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		53
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		53
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		53
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-		53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

04	141660 X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2	N	-0-		-0-
05	138291 X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2	N	-0-		-0-
06	123570 X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2	N	-0-		-0-
07	121148 X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2	N	-0-		-0-
08	119288 X	96069	-0-	-23219	-0-	96069	2	N	-0-		-0-
09	110910 X	90356	-0-	-20554	-0-	90356	2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

04	178200 X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2	N	-0-		-0-
05	174220 X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2	N	-0-		-0-
06	157470 X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2	N	-0-		-0-
07	158596 X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2	N	-0-		-0-
08	153605 X	127850	-0-	-25755	-0-	127850	2	N	-0-		-0-
09	148650 X	119963	-0-	-28687	-0-	119963	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	160410 X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2			N	-0-			-0-
05	155930 X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2			N	-0-			-0-
06	139410 X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2			N	-0-			-0-
07	137299 X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2			N	-0-			-0-
08	130789 X	105699	-0-	-25090	-0-	105699	2			N	-0-			-0-
09	126540 X	100014	-0-	-26526	-0-	100014	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

04	105090 X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2			N	-0-			-0-
05	99107 X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2			N	-0-			-0-
06	85590 X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2			N	-0-			-0-
07	79639 X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2			N	-0-			-0-
08	81276 X	81276	-0-	-0-	-0-	81276	2			N	-0-			-0-
*09	72768 X	72768	-0-	-0-	-0-	72768	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

04	161880 X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2			N	-0-			-0-
05	156643 X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2			N	-0-			-0-
06	138420 X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2			N	-0-			-0-
07	131502 X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2			N	-0-			-0-
08	130944 X	110371	-0-	-20573	-0-	110371	2			N	-0-			-0-
09	121410 X	101516	-0-	-19894	-0-	101516	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

04	106020 X	79392	-0-	-26628	-0-	79392	2			N	-0-			-0-
05	102796 X	76891	-0-	-25905	-0-	76891	2			N	-0-			-0-
06	89640 X	71261	-0-	-18379	-0-	71261	2			N	-0-			-0-
07	87978 X	68313	-0-	-19665	-0-	68313	2			N	-0-			-0-
08	87978 X	82765	-0-	-5213	-0-	82765	2			N	-0-			-0-
09	79380 X	73260	-0-	-6120	-0-	73260	2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

04	9390 X	7664	-0-	-1726	-0-	238	1	7426	2	N	-0-			-0-
05	9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	248	1	7556	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	7467	-0-	-1383	-0-	247	1	7220	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	6926	-0-	-1413	-0-	99	1	6827	2	N	-0-			-0-
08	7905 X	7062	-0-	-843	-0-	163	1	6899	2	N	-0-			-0-
09	7650 X	7163	-0-	-487	-0-	223	1	6940	2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

04	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	242	1	7569	2	N	-0-			-0-
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	237	1	7216	2	N	-0-			-0-
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	231	1	6752	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	6196	-0-	-35	-0-	88	1	6108	2	N	-0-			-0-
08	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	148	1	6253	2	N	-0-			-0-
*09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	199	1	6198	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LM 1870 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	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	284	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	409	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	100	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	376	1	1600	2	N	-0-					-0-
*09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	454	1	1636	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

04	4980 X	3915	-0-	-1065	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
07	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
*09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5197	-0-	-503	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	5813	-0-	-604	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	5268	-0-	-942	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

04	7590 X	6870	-0-	-720	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7843 X	4642	-0-	-3201	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	7590 X	52	-0-	-7538	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
07	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
*09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

04	29310 X	22545	-0-	-6765	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	30287 X	24501	-0-	-5786	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
06	29310 X	22572	-0-	-6738	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	25730 X	23121	-0-	-2609	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
08	24490 X	22567	-0-	-1923	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
09	23700 X	21558	-0-	-2142	-0-	21558	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2		N	-0-			-0-
05	13516 X	13324	-0-	-192	-0-	13324	2		N	-0-			-0-
06	11970 X	11829	-0-	-141	-0-	11829	2		N	-0-			-0-
07	13702 X	10700	-0-	-3002	-0-	10700	2		N	-0-			-0-
08	13702 X	11256	-0-	-2446	-0-	11256	2		N	-0-			-0-
09	13260 X	12511	-0-	-749	-0-	12511	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

04	34650 X	30296	-0-	-4354	-0-	30296	2		N	-0-			-0-
05	35030 X	31106	-0-	-3924	-0-	31106	2		N	-0-			-0-
06	33060 X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2		N	-0-			-0-
07	33139 X	29225	-0-	-3914	-0-	29225	2		N	-0-			-0-
08	31868 X	22256	-0-	-9612	-0-	22256	2		N	-0-			-0-
09	30300 X	26854	-0-	-3446	-0-	26854	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

04	32700 X	29905	-0-	-2795	-0-	29905	2		N	-0-			-0-
05	33790 X	31124	-0-	-2666	-0-	31124	2		N	-0-			-0-
06	32370 X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2		N	-0-			-0-
07	32581 X	29298	-0-	-3283	-0-	29298	2		N	-0-			-0-
08	31713 X	29190	-0-	-2523	-0-	29190	2		N	-0-			-0-
09	30120 X	27486	-0-	-2634	-0-	27486	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

04	68520 X	59280	-0-	-9240	-0-	59280	2		N	-0-			-0-
05	68603 X	60407	-0-	-8196	-0-	60407	2		N	-0-			-0-
06	64470 X	57407	-0-	-7063	-0-	57407	2		N	-0-			-0-
07	64449 X	56898	-0-	-7551	-0-	56898	2		N	-0-			-0-
08	63581 X	56379	-0-	-7202	-0-	56379	2		N	-0-			-0-
09	59280 X	47920	-0-	-11360	-0-	47920	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

04	27990 X	23999	-0-	-3991	-0-	23999	2		N	-0-			-0-
05	27962 X	24077	-0-	-3885	-0-	24077	2		N	-0-			-0-
06	26310 X	22608	-0-	-3702	-0-	22608	2		N	-0-			-0-
07	26071 X	20647	-0-	-5424	-0-	20647	2		N	-0-			-0-
08	25482 X	23082	-0-	-2400	-0-	23082	2		N	-0-			-0-
09	24000 X	21035	-0-	-2965	-0-	21035	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

04	54180 X	47375	-0-	-6805	-0-	47375	2		N	-0-			-0-
05	54436 X	47384	-0-	-7052	-0-	47384	2		N	-0-			-0-
06	50970 X	44964	-0-	-6006	-0-	44964	2		N	-0-			-0-
07	50778 X	44970	-0-	-5808	-0-	44970	2		N	-0-			-0-
08	50778 X	44248	-0-	-6530	-0-	44248	2		N	-0-			-0-
09	47370 X	41912	-0-	-5458	-0-	41912	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

04	45960 X	39674	-0-	-6286	-0-	39674	2		N	-0-			-0-
05	46035 X	41816	-0-	-4219	-0-	41816	2		N	-0-			-0-
06	43230 X	38899	-0-	-4331	-0-	38899	2		N	-0-			-0-
07	43803 X	38765	-0-	-5038	-0-	38765	2		N	-0-			-0-
08	42222 X	38983	-0-	-3239	-0-	38983	2		N	-0-			-0-
09	40470 X	36421	-0-	-4049	-0-	36421	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 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	32760 X	29267	-0-	-3493	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
05	32984 X	29617	-0-	-3367	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
06	31320 X	28051	-0-	-3269	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
07	31868 X	28068	-0-	-3800	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
08	30845 X	27350	-0-	-3495	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
09	29280 X	25771	-0-	-3509	-0-	25771	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

04	25470 X	19836	-0-	-5634	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
05	26319 X	16034	-0-	-10285	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
06	23280 X	19399	-0-	-3881	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	21917 X	14736	-0-	-7181	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
08	21762 X	11026	-0-	-10736	-0-	4	1	11022	2	N	-0-					-0-
09	19830 X	7298	-0-	-12532	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

04	28470 X	26799	-0-	-1671	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
05	29419 X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-					-0-
06	28470 X	23991	-0-	-4479	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
07	29419 X	21425	-0-	-7994	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
08	28830 X	26140	-0-	-2690	-0-	26140	2			N	-0-					-0-
09	26790 X	24250	-0-	-2540	-0-	24250	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

04	39720 X	35375	-0-	-4345	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
05	39370 X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
06	37500 X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
07	37448 X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2			N	-0-					-0-
08	36828 X	33532	-0-	-3296	-0-	33532	2			N	-0-					-0-
09	35370 X	32248	-0-	-3122	-0-	32248	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

04	26190 X	23933	-0-	-2257	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
05	27063 X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
06	25290 X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
07	25544 X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
08	25544 X	22366	-0-	-3178	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
09	23940 X	21703	-0-	-2237	-0-	21703	2			N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

04	33720 X	28954	-0-	-4766	-0-	1437	1	27517	2	N	-0-					-0-
05	33511 X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-					-0-
06	32430 X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-					-0-
07	33387 X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-					-0-
08	30659 X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-					-0-
*09	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31680 X	29356	-0-	-2324	-0-	1261	1	28095	2	N	-0-					-0-
05	31713 X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-					-0-
06	30690 X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-					-0-
07	30969 X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-					-0-
08	30969 X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-					-0-
09	29370 X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

04	42690 X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-					-0-
05	44113 X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-					-0-
06	40830 X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-					-0-
07	40114 X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-					-0-
08	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-					-0-
09	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

04	50550 X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-					-0-
05	52235 X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-					-0-
06	46151 X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-					-0-
07	45787 X	44690	-0-	-1097	-0-	1956	1	42734	2	N	-0-					-0-
08	45787 X	40749	-0-	-5038	-0-	1914	1	38835	2	N	-0-					-0-
09	46140 X	41141	-0-	-4999	-0-	1900	1	39241	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

04	30210 X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
05	29481 X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	28200 X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
07	29016 X	20683	-0-	-8333	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
08	27311 X	23446	-0-	-3865	-0-	23446	2			N	-0-					-0-
09	24570 X	19942	-0-	-4628	-0-	19942	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

04	33720 X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
05	32891 X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
06	31830 X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
07	30969 X	22376	-0-	-8593	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
08	28830 X	24994	-0-	-3836	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
09	27690 X	24266	-0-	-3424	-0-	24266	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

04	53250 X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-					-0-
05	47957 X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-					-0-
06	45960 X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
07	47492 X	34728	-0-	-12764	-0-	34728	2			N	-0-					-0-
08	46655 X	41008	-0-	-5647	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
09	43830 X	37566	-0-	-6264	-0-	37566	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880 X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
05	27745 X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
06	26850 X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-					-0-
07	27745 X	17724	-0-	-10021	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
08	27218 X	21956	-0-	-5262	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
09	26340 X	19975	-0-	-6365	-0-	19975	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

04	35010 X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-					-0-
05	34410 X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	30090 X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
07	29822 X	21422	-0-	-8400	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
08	28086 X	28034	-0-	-52	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
09	27600 X	25049	-0-	-2551	-0-	25049	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

04	31740 X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
05	32023 X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	30030 X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
07	28706 X	20249	-0-	-8457	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
08	26846 X	24638	-0-	-2208	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
09	25320 X	20704	-0-	-4616	-0-	20704	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

04	72960 X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2			N	-0-					-0-
05	73687 X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
06	68460 X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2			N	-0-					-0-
07	68789 X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
08	66681 X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2			N	-0-					-0-
09	63120 X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2			N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

04	18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	14259	2	Y	-0-					-0-
05	18259 X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-					-0-
06	17670 X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-					-0-
07	17546 X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-					-0-
08	16647 X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-					-0-
09	15780 X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

04	38880 X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2			N	-0-					-0-
05	38998 X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
06	34620 X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
07	33263 X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	32395 X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
09	29310 X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

04	31650 X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	32240 X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
06	29730 X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
07	29605 X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
08	28675 X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
09	27150 X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	24750 X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
07	24521 X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	25606 X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*09	30061 X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

04	31800 X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
05	31403 X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
06	29190 X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2			N	-0-					-0-
07	29853 X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
08	29450 X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
09	27450 X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

04	40680 X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
05	40734 X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2			N	-0-					-0-
06	38100 X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2			N	-0-					-0-
07	37913 X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
08	37355 X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2			N	-0-					-0-
09	34770 X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

04	36330 X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	36425 X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
06	33540 X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
07	33139 X	22707	-0-	-10432	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
08	31930 X	28603	-0-	-3327	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
09	30000 X	25778	-0-	-4222	-0-	25778	2			N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

04	24540 X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	Y	-0-					-0-
05	22785 X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	Y	-0-					-0-
06	22050 X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y	-0-					-0-
07	21793 X	16095	-0-	-5698	-0-	1165	1	14930	2	Y	-0-					-0-
08	21080 X	15492	-0-	-5588	-0-	1163	1	14329	2	Y	-0-					-0-
09	20130 X	14895	-0-	-5235	-0-	1208	1	13687	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

04	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
05	34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-					-0-
06	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
07	31558 X	28441	-0-	-3117	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
08	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
09	30540 X	30410	-0-	-130	-0-	30410	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

04	30750 X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2			N	-0-					-0-
05	31775 X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
06	30750 X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2			N	-0-					-0-
07	31775 X	22810	-0-	-8965	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
08	31775 X	28134	-0-	-3641	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
09	29820 X	24245	-0-	-5575	-0-	24245	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73980 X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	N	-0-			-0-
05	76446 X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	N	-0-			-0-
06	73980 X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N	-0-			-0-
07	73253 X	58295	-0-	-14958	-0-	1718	1	56577	2	N	-0-			-0-
08	73253 X	56400	-0-	-16853	-0-	1728	1	54672	2	N	-0-			-0-
09	64590 X	53050	-0-	-11540	-0-	1710	1	51340	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

04	109470 X	74902	-0-	-34568	-0-	2888	1	72014	2	N	-0-			-0-
05	105772 X	39458	-0-	-66314	-0-	1336	1	38122	2	N	-0-			-0-
06	90300 X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N	-0-			-0-
07	93217 X	-0-	-0-	-93217	-0-					N	-0-			-0-
08	93217 X	70610	-0-	-22607	-0-	53	1	70557	2	N	-0-			-0-
*09	87075 X	87075	-0-	-0-	-0-	87075	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

04	117840 X	92781	-0-	-25059	-0-	39	1	92742	2	N	-0-			-0-
05	114638 X	88350	-0-	-26288	-0-	46	1	88304	2	N	-0-			-0-
06	105810 X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N	-0-			-0-
07	104904 X	85090	-0-	-19814	-0-	91	1	84999	2	N	-0-			-0-
08	99572 X	81911	-0-	-17661	-0-	77	1	81834	2	N	-0-			-0-
09	92790 X	10326	-0-	-82464	-0-	8	1	10318	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

04	96990 X	74030	-0-	-22960	-0-	31	1	73999	2	N	-0-			-0-
05	93713 X	73990	-0-	-19723	-0-	38	1	73952	2	N	-0-			-0-
06	86130 X	68452	-0-	-17678	-0-	48	1	68404	2	N	-0-			-0-
07	84103 X	66909	-0-	-17194	-0-	72	1	66837	2	N	-0-			-0-
08	81220 X	63932	-0-	-17288	-0-	60	1	63872	2	N	-0-			-0-
09	74040 X	8093	-0-	-65947	-0-	6	1	8087	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

04	95850 X	75571	-0-	-20279	-0-	32	1	75539	2	N	-0-			-0-
05	92783 X	75877	-0-	-16906	-0-	39	1	75838	2	N	-0-			-0-
06	86430 X	70350	-0-	-16080	-0-	49	1	70301	2	N	-0-			-0-
07	84258 X	69043	-0-	-15215	-0-	74	1	68969	2	N	-0-			-0-
08	81561 X	66385	-0-	-15176	-0-	62	1	66323	2	N	-0-			-0-
09	75570 X	24789	-0-	-50781	-0-	4940	1	19849	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

04	105150 X	82820	-0-	-22330	-0-	82820	2			N	-0-			-0-
05	102083 X	80056	-0-	-22027	-0-	1	1	80055	2	N	-0-			-0-
06	93930 X	80340	-0-	-13590	-0-	22	1	80318	2	N	-0-			-0-
07	92969 X	75319	-0-	-17650	-0-	98	1	75221	2	N	-0-			-0-
08	90365 X	49828	-0-	-40537	-0-	49	1	49779	2	N	-0-			-0-
09	82830 X	78076	-0-	-4754	-0-	78076	2			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

04	100080 X	80345	-0-	-19735	-0-	80345	2			N	-0-			-0-
05	97464 X	77141	-0-	-20323	-0-	1	1	77140	2	N	-0-			-0-
06	89910 X	79080	-0-	-10830	-0-	22	1	79058	2	N	-0-			-0-
07	89311 X	32267	-0-	-57044	-0-	42	1	32225	2	N	-0-			-0-
08	87110 X	-0-	-0-	-87110	-0-					N	-0-			-0-
09	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99570 X	80082	-0-	-19488	-0-	80082	2			N	-0-			-0-
05	96968 X	76597	-0-	-20371	-0-	1	1	76596	2	N	-0-			-0-
06	89670 X	76795	-0-	-12875	-0-	21	1	76774	2	N	-0-			-0-
07	88939 X	46307	-0-	-42632	-0-	60	1	46247	2	N	-0-			-0-
08	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-					N	-0-			-0-
09	80070 X	47778	-0-	-32292	-0-	47778	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

04	135630 X	98645	-0-	-36985	-0-	91	1	98554	2	N	-0-			-0-
05	129828 X	94131	-0-	-35697	-0-	76	1	94055	2	N	-0-			-0-
06	114120 X	88610	-0-	-25510	-0-	80	1	88530	2	N	-0-			-0-
07	111073 X	86939	-0-	-24134	-0-	91	1	86848	2	N	-0-			-0-
08	106485 X	83161	-0-	-23324	-0-	91	1	83070	2	N	-0-			-0-
09	98640 X	79195	-0-	-19445	-0-	3	1	79192	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

04	99900 X	81003	-0-	-18897	-0-	34	1	80969	2	N	-0-			-0-
05	99882 X	81026	-0-	-18856	-0-	42	1	80984	2	N	-0-			-0-
06	92520 X	72900	-0-	-19620	-0-	51	1	72849	2	N	-0-			-0-
07	89962 X	72651	-0-	-17311	-0-	78	1	72573	2	N	-0-			-0-
08	87513 X	68770	-0-	-18743	-0-	64	1	68706	2	N	-0-			-0-
09	81000 X	23548	-0-	-57452	-0-	5780	1	17768	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

04	108930 X	82427	-0-	-26503	-0-	82427	2			N	-0-			-0-
05	104842 X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N	-0-			-0-
06	95250 X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-			-0-
07	93434 X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N	-0-			-0-
08	89590 X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N	-0-			-0-
09	82440 X	68406	-0-	-14034	-0-	121	1	68285	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

04	137970 X	104252	-0-	-33718	-0-	104252	2			N	-0-			-0-
05	133548 X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N	-0-			-0-
06	120990 X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-			-0-
07	118110 X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N	-0-			-0-
08	113429 X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N	-0-			-0-
09	104250 X	85433	-0-	-18817	-0-	150	1	85283	2	N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	81	86	1	6
						13	4	89	9					
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1	22
						24	4	183	9					
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1	26
						23	4	298	9					
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1	19
						17	4	185	9					
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	146	148	1	17
						10	4	161	9					
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	331	341	1			17
							9	4	364	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1			18
							17	4	195	9							
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1			23
							16	4	155	9							
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1			27
							15	4	213	9							
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	208	208	1			27
							9	4	229	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					27

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	124	1	17451	2	N	2					7
							2	9									
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	128	1	15859	2	N	-0-					7
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	245	1	14356	2	N	5					12
							6	9									
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	295	1	13369	2	N	-0-	5	1			7
*08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	272	1	11638	2	N	-0-					7
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					7

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	323	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	328	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	315	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	349	1	4983	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	337	1	4804	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8404	-0-	-3446	-0-	212	1	8181	2	N	10					36
							11	9									
05	10013	X	8259	-0-	-1754	-0-	222	1	8037	2	N	-0-	34	1			2
06	9540	X	7897	-0-	-1643	-0-	209	1	7688	2	N	-0-					2
07	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	230	1	7543	2	N	-0-	1	1			1
08	9486	X	7612	-0-	-1874	-0-	233	1	7379	2	N	-0-	1	1			-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	7830	X	3716	-0-	-4114	-0-	97	1	3619	2	Y	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	136	1	4769	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	154	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	128	1	4142	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	24	-0-	-4874	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	755	1	20370	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	22840	-0-	-782	-0-	962	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	20584	-0-	-2276	-0-	528	1	20056	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	17452	-0-	-5457	-0-	467	1	16985	2	N	-0-					-0-
08	22909	X	17743	-0-	-5166	-0-	439	1	17304	2	N	-0-					-0-
09	22110	X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

04	16500	X	14560	-0-	-1940	-0-	896	1	13664	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14640	-0-	-1046	-0-	914	1	13726	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	12765	-0-	-2055	-0-	768	1	11997	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	13046	-0-	-129	-0-	851	1	12195	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13566	-0-	-1469	-0-	880	1	12686	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

04	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	520	1	7932	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	552	1	8295	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7821	-0-	-879	-0-	503	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	581	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8634	-0-	-201	-0-	567	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	523	1	19548	2	Y	-0-					-0-
05	22134	X	20934	-0-	-1200	-0-	576	1	20358	2	Y	-0-					-0-
06	21060	X	19500	-0-	-1560	-0-	595	1	18905	2	Y	-0-					-0-
07	21576	X	20972	-0-	-604	-0-	907	1	20065	2	Y	-0-					-0-
08	21576	X	20387	-0-	-1189	-0-	657	1	19730	2	Y	-0-					-0-
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590 X	20972	-0-	-1618	-0-	546	1	20426	2	Y	-0-					-0-
05	22754 X	21777	-0-	-977	-0-	600	1	21177	2	Y	-0-					-0-
06	21690 X	20828	-0-	-862	-0-	635	1	20193	2	Y	-0-					-0-
07	22630 X	21765	-0-	-865	-0-	941	1	20824	2	Y	-0-					-0-
08	22630 X	21159	-0-	-1471	-0-	681	1	20478	2	Y	-0-					-0-
09	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20496	-0-	-2934	-0-	1261	1	19235	2	N	-0-					-0-
05	23188 X	20897	-0-	-2291	-0-	1305	1	19592	2	N	-0-					-0-
06	21360 X	19367	-0-	-1993	-0-	1215	1	18152	2	N	-0-					-0-
07	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	1320	1	18840	2	N	-0-					-0-
08	21173 X	20064	-0-	-1109	-0-	1315	1	18749	2	N	-0-					-0-
09	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	397	1	14826	2	Y	-0-					-0-
05	16492 X	15141	-0-	-1351	-0-	418	1	14723	2	Y	-0-					-0-
06	15960 X	14714	-0-	-1246	-0-	448	1	14266	2	Y	-0-					-0-
07	16306 X	15061	-0-	-1245	-0-	648	1	14413	2	Y	-0-					-0-
08	16306 X	12968	-0-	-3338	-0-	404	1	12564	2	Y	-0-					-0-
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	15750 X	8750	-0-	-7000	-0-	256	1	8494	2	Y	-0-					8
05	13299 X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	18	9	1			17
						20	9									
06	12660 X	8570	-0-	-4090	-0-	416	1	8154	2	Y	-0-					17
07	9951 X	7693	-0-	-2258	-0-	250	1	7429	2	Y	13	14	1			16
						14	9									
08	9951 X	7095	-0-	-2856	-0-	246	1	6849	2	Y	-0-					16
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					16

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440 X	20088	-0-	-2352	-0-	523	1	19565	2	Y	-0-					-0-
05	23250 X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-					-0-
06	22500 X	12915	-0-	-9585	-0-	393	1	12522	2	Y	-0-					-0-
07	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	1031	1	24302	2	Y	-0-					-0-
08	23374 X	11641	-0-	-11733	-0-	368	1	11273	2	Y	-0-					-0-
09	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9626	-0-	-184	-0-	242	1	9377	2	N	6					53
						7	9									
05	9827 X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	-0-	5	1			48
06	9510 X	9483	-0-	-27	-0-	250	1	9232	2	N	1					49
						1	9									
07	10881 X	9639	-0-	-1242	-0-	285	1	9348	2	N	5	1	1			53
						6	9									
08	10881 X	9556	-0-	-1325	-0-	293	1	9263	2	N	-0-	50	1			3
09	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540 X	14600	-0-	-940	-0-	366	1	14223	2	N	10					75
						11	9									
05	15035 X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	-0-	6	1			69
06	13560 X	13298	-0-	-262	-0-	348	1	12949	2	N	1					70
						1	9									
07	17174 X	11431	-0-	-5743	-0-	335	1	11092	2	N	4	1	1			73
						4	9									
08	17174 X	10754	-0-	-6420	-0-	330	1	10424	2	N	-0-	71	1			2
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					2

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

04	26250 X	24622	-0-	-1628	-0-	641	1	23981	2	Y	-0-					-0-
05	26009 X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-					-0-
06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	741	1	23570	2	Y	-0-					-0-
07	27342 X	25104	-0-	-2238	-0-	1127	1	23977	2	Y	-0-					-0-
08	27342 X	15073	-0-	-12269	-0-	495	1	14578	2	Y	-0-					-0-
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

04	21300 X	17578	-0-	-3722	-0-	458	1	17120	2	Y	-0-					-0-
05	22010 X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-					-0-
06	17580 X	16433	-0-	-1147	-0-	500	1	15933	2	Y	-0-					-0-
07	20367 X	16897	-0-	-3470	-0-	730	1	16167	2	Y	-0-					-0-
08	20367 X	16159	-0-	-4208	-0-	521	1	15638	2	Y	-0-					-0-
09	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

04	6990 X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-					-0-
05	7006 X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-					-0-
06	6660 X	6332	-0-	-328	-0-	177	1	6155	2	Y	-0-					-0-
07	6758 X	6481	-0-	-277	-0-	265	1	6216	2	Y	-0-					-0-
08	6882 X	6677	-0-	-205	-0-	191	1	6486	2	Y	-0-					-0-
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-					-0-
05	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-					-0-
06	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	563	1	19585	2	Y	-0-					-0-
07	20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	830	1	19612	2	Y	-0-					-0-
08	23064 X	17764	-0-	-5300	-0-	505	1	17259	2	Y	-0-					-0-
09	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

04	109080 X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-					-0-
05	112716 X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-					-0-
06	105387 X	105387	-0-	-0-	-0-	5119	1	100268	2	N	-0-					-0-
07	103571 X	96378	-0-	-7193	-0-	3153	1	93225	2	N	-0-					-0-
08	104222 X	92788	-0-	-11434	-0-	3237	1	89551	2	N	-0-					-0-
09	100860 X	NO RPT	-0-	-100860	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87900 X	65467	-0-	-22433	-0-	1921	1	63546	2	N	-0-					-0-
05	88226 X	27554	-0-	-60672	-0-	871	1	26683	2	N	-0-					-0-
06	68610 X	26016	-0-	-42594	-0-	861	1	25155	2	N	-0-					-0-
07	73253 X	51060	-0-	-22193	-0-	1669	1	49391	2	N	-0-					-0-
08	73253 X	47110	-0-	-26143	-0-	1642	1	45468	2	N	-0-					-0-
09	65460 X	NO RPT	-0-	-65460	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

04	152040 X	131156	-0-	-20884	-0-	3844	1	127260	2	N	47					118
						52	9									
05	157108 X	131553	-0-	-25555	-0-	4189	1	127299	2	N	59	78	1			99
						65	9									
06	145500 X	75380	-0-	-70120	-0-	2384	1	72987	2	N	8					107
						9	9									
07	143468 X	123649	-0-	-19819	-0-	4046	1	119592	2	N	10	108	1			9
						11	9									
08	143468 X	117605	-0-	-25863	-0-	4100	1	113468	2	N	34	1	1			42
						37	9									
09	131160 X	NO RPT	-0-	-131160	-0-					N	NO RPT					42

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

04	146190 X	122797	-0-	-23393	-0-	3606	1	119159	2	N	29					143
						32	9									
05	151063 X	121338	-0-	-29725	-0-	3864	1	117416	2	N	53	166	1			30
						58	9									
06	131640 X	64319	-0-	-67321	-0-	2010	1	62307	2	N	2					32
						2	9									
07	136028 X	111670	-0-	-24358	-0-	3654	1	108003	2	N	12	31	1			13
						13	9									
08	136028 X	107574	-0-	-28454	-0-	3752	1	103788	2	N	31	1	1			43
						34	9									
09	122790 X	NO RPT	-0-	-122790	-0-					N	NO RPT					43

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

04	155490 X	143564	-0-	-11926	-0-	878	1	142686	2	N	-0-					-0-
05	208661 X	162161	-0-	-46500	-0-	1685	1	160476	2	N	-0-					-0-
06	201930 X	153712	-0-	-48218	-0-	1629	1	152083	2	N	-0-					-0-
07	153013 X	153013	-0-	-0-	-0-	1744	1	151269	2	N	-0-					-0-
08	162161 X	146640	-0-	-15521	-0-	1745	1	144895	2	N	-0-					-0-
09	156930 X	NO RPT	-0-	-156930	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

04	137790 X	75008	-0-	-62782	-0-	791	1	74217	2	N	-0-					-0-
05	72046 X	72046	-0-	-0-	-0-	749	1	71297	2	N	-0-					-0-
06	78030 X	67431	-0-	-10599	-0-	714	1	66717	2	N	-0-					-0-
07	80631 X	65092	-0-	-15539	-0-	743	1	64349	2	N	-0-					-0-
08	77500 X	61486	-0-	-16014	-0-	732	1	60754	2	N	-0-					-0-
09	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

04	325050 X	325050	-0-	-0-	-0-	325050	2			N	-0-					-0-
05	287138 X	287138	-0-	-0-	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
06	329160 X	287138	-0-	-42022	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
07	374945 X	261613	-0-	-113332	-0-	2774	1	258839	2	N	-0-					-0-
08	374945 X	241971	-0-	-132974	-0-	241971	2			N	-0-					-0-
09	325050 X	NO RPT	-0-	-325050	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113467	X	113467	-0-	-0-	-0-	113467	2			N	-0-					-0-
05	106666	X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-					-0-
06	97437	X	97437	-0-	-0-	-0-	97437	2			N	-0-					-0-
07	98597	X	98597	-0-	-0-	-0-	98597	2			N	-0-					-0-
*08	91687	X	91687	-0-	-0-	-0-	3210	1	88477	2	N	-0-					-0-
09	55200	X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

04	0	W	166330	-0-	166330	1166410	166330	2			N	-0-					-0-
05	0	W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-					-0-
06	1447733	X	133810	-0-	-1313923	-0-	133810	2			N	-0-					-0-
07	203577	X	130746	-0-	-72831	-0-	1476	1	129270	2	N	-0-					-0-
08	203577	X	130590	-0-	-72987	-0-	4540	1	126050	2	N	-0-					-0-
09	166320	X	NO RPT	-0-	-166320	-0-					N	NO RPT					-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

04	33030	X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-					-0-
06	28170	X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-					-0-
07	29109	X	19885	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
*09	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-					-0-
07	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11393	-0-	-790	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
*09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

04	31770	X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	20351	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	19965	-0-	-2572	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	22210	-0-	-800	-0-	22210	2			N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

04	3000	N	5968	-0-	2968	2968	341	1	5511	3	N	105	42	1						220
							116	9												
05	7077	X	4109	-0-	-2968	-0-	176	1	3876	3	N	52	192	1		3	8			77
							57	9												
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	924	1	5681	3	N	100	14	1		1	8			162
							110	9												
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	798	1	6357	3	N	78	183	1						57
							86	9												
*08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5663	3	893	4	N	82	9	1						130
							90	9												
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT								130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
*11	2340	X	1474	-0-	-866	-0-	224	1	1246	3	Y	4					169
							4	9									
*12	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	331	1	689	3	Y	3					172
							3	9									
*01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					172
*02	1652	X	1587	-0-	-65	-0-	1587	3			Y	-0-	99	1			73
*03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	3	Y	128	42	1			159
							141	9									
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	118	1	1580	3	Y	195	260	1			94
							215	9									
*05	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	98	1	1520	3	Y	36	53	1	1	8	76
							40	9									
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	219	1	2018	3	Y	40	53	1	2	8	61
							44	9									
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2204	3	Y	3	25	1	2	8	37
							3	9									
*08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	1951	3	908	4	Y	4	23	1			18
							4	9									
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	486	1	643	3	Y	32	8	1			42
							35	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	209	1	1205	3	Y	35	120	1			188
							39	9									
*12	1643	N	511	-0-	-1132	-0-	92	1	397	3	Y	20					208
							22	9									
*01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					208
*02	1372	N	9	-0-	-1363	-0-	8	1	1	9	Y	1	93	1	1	8	115
*03	527	N	158	-0-	-369	-0-	8	1	136	3	Y	13					128
							14	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					128
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1225	3	Y	45	85	1	1	8	87
							50	9									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	155	1	1031	3	Y	46	77	1	1	8	55
							51	9									
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	3	47	9	Y	43	1	8			97
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14					111

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	39	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	55	1	1204	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	931	-0-	-340	-0-	55	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	34	1	802	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	419	1	5230	3	N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	489	1	5709	3	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	416	1	4833	3	N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	413	1	4487	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	354	1	3788	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	1232	-0-	-1318	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	39	1	861	3	N	-0-					-0-
06	1830 N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	123	1	2700	3	N	-0-					-0-
05	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	94	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	154	1	2545	3	N	-0-					-0-
08	1736 N	717	-0-	-1019	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

04	2910 N	2000	-0-	-910	-0-	64	1	1936	3	N	-0-					-0-
05	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	79	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-					-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	N	-0-					-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	3	N	-0-					-0-
*09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	7380 X	6531	-0-	-849	-0-	173	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	7626 X	6905	-0-	-721	-0-	195	1	6710	3	N	-0-					-0-
06	7200 X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	3	N	-0-					-0-
07	7161 X	5999	-0-	-1162	-0-	182	1	5817	3	N	-0-					-0-
08	7161 X	6776	-0-	-385	-0-	227	1	6549	3	N	-0-					-0-
09	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	205	1	5721	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

04	2040 N	1508	-0-	-532	-0-	91	1	1417	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	122	1	1608	3	N	-0-					-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	161	1	2026	3	N	-0-					-0-
09	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	104	1	1204	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

04	3150 X	999	-0-	-2151	-0-	51	1	948	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	122	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	2580 X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2550	3	N	-0-					-0-
09	2010 X	418	-0-	-1592	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	3180 X	1873	-0-	-1307	-0-	50	1	1823	3	N	-0-					-0-
05	3286 X	1901	-0-	-1385	-0-	54	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	1871	-0-	-175	-0-	57	1	1814	3	N	-0-					-0-
08	2046 X	1667	-0-	-379	-0-	56	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	1760	-0-	-100	-0-	61	1	1699	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	166	1	6095	3	N	-0-					-0-
05	6262 X	6072	-0-	-190	-0-	172	1	5900	3	N	-0-					-0-
06	6000 X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	3	N	-0-					-0-
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	204	1	6520	3	N	-0-					-0-
08	6479 X	5509	-0-	-970	-0-	184	1	5325	3	N	-0-					-0-
09	6270 X	4775	-0-	-1495	-0-	165	1	4610	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	171	1	5713	3	N	-0-					-0-
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	249	1	5674	3	N	-0-					-0-
06	6420 X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	3	N	-0-					-0-
07	6634 X	5785	-0-	-849	-0-	333	1	5452	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	5730	-0-	-904	-0-	235	1	5495	3	N	-0-					-0-
09	5880 X	5469	-0-	-411	-0-	219	1	5250	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	307	1	5703	3	N	-0-					-0-
05	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	362	1	5586	3	N	-0-					-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-					-0-
07	6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	372	1	4754	3	N	-0-					-0-
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	478	1	5750	3	N	-0-					-0-
09	6240 X	4938	-0-	-1302	-0-	373	1	4565	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

04	3660 X	2244	-0-	-1416	-0-	72	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	3782 X	2234	-0-	-1548	-0-	97	1	2137	3	N	-0-					-0-
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	145	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	182	1	2904	3	N	-0-					-0-
08	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	119	1	2661	3	N	-0-					-0-
09	3300 X	1946	-0-	-1354	-0-	79	1	1867	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

04	3330 X	464	-0-	-2866	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
05	3162 X	2215	-0-	-947	-0-	135	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	207	1	2917	3	N	-0-					-0-
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	170	1	2166	3	N	-0-					-0-
08	2201 X	1912	-0-	-289	-0-	147	1	1765	3	N	-0-					-0-
09	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	181	1	2213	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

04	1650 X	914	-0-	-736	-0-	69	1	845	3	N	-0-					-0-
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	933	-0-	-447	-0-	89	1	844	3	N	-0-					-0-
07	1209 X	796	-0-	-413	-0-	74	1	722	3	N	-0-					-0-
08	1488 X	693	-0-	-795	-0-	72	1	621	3	N	-0-					-0-
09	1440 X	597	-0-	-843	-0-	61	1	536	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	834	-0-	-189	-0-	51	1	783	3	N	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	84	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955	3	N	-0-					-0-
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8400 X	4895	-0-	-3505	-0-	250	1	4645	3	N	-0-			-0-
05	8680 X	7462	-0-	-1218	-0-	454	1	7008	3	N	-0-			-0-
06	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	579	1	8158	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	3568	-0-	-3655	-0-	259	1	3309	3	N	-0-			-0-
08	7471 X	3984	-0-	-3487	-0-	306	1	3678	3	N	-0-			-0-
09	8730 X	7442	-0-	-1288	-0-	563	1	6879	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

04	3030 X	2757	-0-	-273	-0-	141	1	2616	3	N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	194	1	2990	3	N	-0-			-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	3	N	-0-			-0-
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	229	1	2922	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2878	-0-	-315	-0-	221	1	2657	3	N	-0-			-0-
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	221	1	2705	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	184	1	2064	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	133	1	2150	3	N	-0-			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	1333	-0-	-992	-0-	84	1	1249	3	N	-0-			-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	134	1	2286	3	N	-0-			-0-
*09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	75	1	1640	3	N	-0-			-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	91	1	1493	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	93	1	1404	3	N	-0-			-0-
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-			-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	318	1	3099	3	N	-0-			-0-
08	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	359	1	3114	3	N	-0-			-0-
09	3750 X	3222	-0-	-528	-0-	330	1	2892	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	624	1	7787	3	N	-0-			-0-
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-			-0-
06	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	7232	-0-	-84	-0-	573	1	6659	3	N	-0-			-0-
08	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	605	1	6570	3	N	-0-			-0-
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	598	1	6396	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	412	1	5024	3	N	-0-			-0-
05	4805 X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-			-0-
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	414	1	4039	3	N	-0-			-0-
08	4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	379	1	3280	3	N	-0-			-0-
09	4740 X	4457	-0-	-283	-0-	457	1	4000	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	N	-0-					-0-
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	3	N	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

04	3000	N	3251	-0-	251	251	195	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	2185	N	1934	-0-	-251	-0-	137	1	1797	3	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	154	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	148	1	1864	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1727	-0-	-553	-0-	137	1	1590	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

04	5430	X	4499	-0-	-931	-0-	230	1	4269	3	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	339	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	357	1	4564	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	398	1	4785	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	3964	-0-	-1436	-0-	300	1	3664	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1098	1	13697	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12603	-0-	-231	-0-	994	1	11609	3	N	-0-					-0-
06	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1090	1	12398	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	13155	-0-	-2128	-0-	1042	1	12113	3	N	-0-					-0-
08	15283	X	12865	-0-	-2418	-0-	1085	1	11780	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	12874	-0-	-1916	-0-	1101	1	11773	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	28	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	3	N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	29	1	817	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	123	1	3942	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	156	1	3687	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3589	-0-	-1421	-0-	150	1	3439	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3593	-0-	-1584	-0-	206	1	3387	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	3454	-0-	-1723	-0-	140	1	3314	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3300	-0-	-780	-0-	131	1	3169	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

04	0	A	33955	-0-	33955	4444247	1921	1	32034	3	N	-0-					22
05	0	A	32796	-0-	32796	4477043	1976	1	30820	3	N	-0-					22
06	0	A	31629	-0-	31629	4508672	2108	1	29521	3	N	-0-					22
07	0	A	41096	-0-	41096	4549768	2079	1	39017	3	N	-0-					22
08	0	A	42994	-0-	42994	4592762	2303	1	40691	3	N	-0-					22
09	0	A	36888	-0-	36888	4629650	2063	1	34825	3	N	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990 X	14268	-0-	-1722	-0-	430	1	13838	3	N	-0-					-0-
05	16523 X	14807	-0-	-1716	-0-	599	1	14208	3	N	-0-					-0-
06	14520 X	10060	-0-	-4460	-0-	420	1	9640	3	N	-0-					-0-
07	14756 X	11688	-0-	-3068	-0-	670	1	11018	3	N	-0-					-0-
08	14818 X	11482	-0-	-3336	-0-	465	1	11017	3	N	-0-					-0-
09	14340 X	11757	-0-	-2583	-0-	467	1	11290	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030 X	16273	-0-	-1757	-0-	1029	1	15244	3	N	-0-					-0-
05	17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	801	1	14475	3	N	-0-					-0-
06	17250 X	14694	-0-	-2556	-0-	790	1	13904	3	N	-0-					-0-
07	16864 X	15430	-0-	-1434	-0-	813	1	14617	3	N	-0-					-0-
08	16864 X	15569	-0-	-1295	-0-	861	1	14708	3	N	-0-					-0-
09	16260 X	14793	-0-	-1467	-0-	838	1	13955	3	N	-0-					-0-

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	9990 X	9476	-0-	-514	-0-	776	1	8700	3	N	-0-					-0-
05	10509 X	9807	-0-	-702	-0-	572	1	9235	3	N	-0-					-0-
06	10170 X	7943	-0-	-2227	-0-	507	1	7436	3	N	-0-					-0-
07	10509 X	8623	-0-	-1886	-0-	546	1	8077	3	N	-0-					-0-
08	9796 X	8576	-0-	-1220	-0-	474	1	8102	3	N	-0-					-0-
09	9480 X	7553	-0-	-1927	-0-	428	1	7125	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	1650	1	14253	3	N	-0-					-0-
05	14911 X	11851	-0-	-3060	-0-	1636	1	10215	3	N	-0-					-0-
06	14370 X	9660	-0-	-4710	-0-	1529	1	8131	3	N	-0-					-0-
07	16430 X	9915	-0-	-6515	-0-	1555	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	16430 X	16392	-0-	-38	-0-	1413	1	14979	3	N	-0-					-0-
*09	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2692	1	33738	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	1841	1	34024	3	N	-0-					-0-
05	33821 X	30528	-0-	-3293	-0-	1796	1	28732	3	N	-0-					-0-
06	30630 X	29910	-0-	-720	-0-	1858	1	28052	3	N	-0-					-0-
07	37076 X	18491	-0-	-18585	-0-	1393	1	17098	3	N	-0-					-0-
08	37076 X	28739	-0-	-8337	-0-	1877	1	26862	3	N	-0-					-0-
09	35880 X	30061	-0-	-5819	-0-	1959	1	28102	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21184	-0-	-1196	-0-	1199	1	19985	3	N	-0-					-0-
05	23126 X	22543	-0-	-583	-0-	1358	1	21185	3	N	-0-					-0-
06	19110 X	17687	-0-	-1423	-0-	1179	1	16508	3	N	-0-					-0-
07	21886 X	16300	-0-	-5586	-0-	825	1	15475	3	N	-0-					-0-
08	22537 X	17536	-0-	-5001	-0-	939	1	16597	3	N	-0-					-0-
09	21810 X	15739	-0-	-6071	-0-	880	1	14859	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	920	1	15332	3	N	-0-					-0-
05	11470 X	10220	-0-	-1250	-0-	616	1	9604	3	N	-0-					-0-
06	11100 X	10525	-0-	-575	-0-	701	1	9824	3	N	-0-					-0-
07	15469 X	9090	-0-	-6379	-0-	460	1	8630	3	N	-0-					-0-
*08	15469 X	9433	-0-	-6036	-0-	505	1	8928	3	N	-0-					-0-
09	14970 X	9599	-0-	-5371	-0-	537	1	9062	3	N	-0-					43

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	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	1711	1	31632	3	N	-0-					-0-
05	28892 X	27289	-0-	-1603	-0-	1606	1	25683	3	N	-0-					-0-
06	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	1677	1	25315	3	N	-0-					-0-
07	34441 X	19010	-0-	-15431	-0-	1432	1	17578	3	N	-0-					-0-
08	34441 X	28429	-0-	-6012	-0-	1857	1	26572	3	N	-0-					-0-
09	33330 X	27332	-0-	-5998	-0-	1781	1	25551	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

04	43410 X	39732	-0-	-3678	-0-	1051	1	38681	3	N	-0-					-0-
05	43865 X	39399	-0-	-4466	-0-	1114	1	38285	3	N	-0-					-0-
06	43560 X	36119	-0-	-7441	-0-	1156	1	34963	3	N	-0-					-0-
07	45012 X	34934	-0-	-10078	-0-	1059	1	33875	3	N	-0-					-0-
08	45012 X	35118	-0-	-9894	-0-	1176	1	33942	3	N	-0-					-0-
09	39720 X	32650	-0-	-7070	-0-	1130	1	31520	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

04	42000 X	37451	-0-	-4549	-0-	2368	1	35083	3	N	-0-					-0-
05	39339 X	35395	-0-	-3944	-0-	1855	1	33540	3	N	-0-					-0-
06	37950 X	32254	-0-	-5696	-0-	1734	1	30520	3	N	-0-					-0-
07	38688 X	32442	-0-	-6246	-0-	1710	1	30732	3	N	-0-					-0-
08	38688 X	31042	-0-	-7646	-0-	1716	1	29326	3	N	-0-					-0-
09	37440 X	28453	-0-	-8987	-0-	1612	1	26841	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

04	83220 X	75328	-0-	-7892	-0-	1993	1	73335	3	N	-0-					-0-
05	82026 X	73649	-0-	-8377	-0-	2083	1	71566	3	N	-0-					-0-
06	85320 X	69027	-0-	-16293	-0-	2209	1	66818	3	N	-0-					-0-
07	88164 X	69173	-0-	-18991	-0-	2096	1	67077	3	N	-0-					-0-
08	88164 X	69828	-0-	-18336	-0-	2338	1	67490	3	N	-0-					-0-
09	75330 X	65652	-0-	-9678	-0-	2273	1	63379	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

04	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-					-0-
05	26691 X	23267	-0-	-3424	-0-	1447	1	21820	3	N	-0-					-0-
06	22350 X	21331	-0-	-1019	-0-	1467	1	19864	3	N	-0-					-0-
07	30597 X	22704	-0-	-7893	-0-	1491	1	21213	3	N	-0-					-0-
08	30597 X	21294	-0-	-9303	-0-	1520	1	19774	3	N	-0-					-0-
09	29610 X	19421	-0-	-10189	-0-	1433	1	17988	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

04	47790 X	12192	-0-	-35598	-0-	771	1	11421	3	N	-0-					-0-
05	49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-					-0-
06	44760 X	29	-0-	-44731	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					-0-
08	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-
09	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-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
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 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	111570	X	105379	-0-	-6191	-0-	2827	1	102552	3	N	-0-					-0-
05	113491	X	100863	-0-	-12628	-0-	2894	1	97969	3	N	-0-					-0-
06	111810	X	89995	-0-	-21815	-0-	2920	1	87075	3	N	-0-					-0-
07	115537	X	86265	-0-	-29272	-0-	2671	1	83594	3	N	-0-					-0-
08	115537	X	82689	-0-	-32848	-0-	2823	1	79866	3	N	-0-					-0-
09	105390	X	76032	-0-	-29358	-0-	2693	1	73339	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

04	68250	X	43742	-0-	-24508	-0-	1158	1	42584	3	N	-0-					-0-
05	59675	X	41533	-0-	-18142	-0-	1174	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	54450	X	41034	-0-	-13416	-0-	1313	1	39721	3	N	-0-					-0-
07	56265	X	37355	-0-	-18910	-0-	1132	1	36223	3	N	-0-					-0-
08	56265	X	38565	-0-	-17700	-0-	1291	1	37274	3	N	-0-					-0-
09	43740	X	33608	-0-	-10132	-0-	1185	1	32423	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

04	60090	X	37811	-0-	-22279	-0-	1001	1	36810	3	N	-0-					-0-
05	51615	X	36044	-0-	-15571	-0-	1019	1	35025	3	N	-0-					-0-
06	48090	X	32500	-0-	-15590	-0-	1040	1	31460	3	N	-0-					-0-
07	49693	X	32447	-0-	-17246	-0-	983	1	31464	3	N	-0-					-0-
08	49693	X	31567	-0-	-18126	-0-	1057	1	30510	3	N	-0-					-0-
09	37800	X	28794	-0-	-9006	-0-	1015	1	27779	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

04	79230	X	65307	-0-	-13923	-0-	1752	1	63555	3	N	-0-					-0-
05	78430	X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-					-0-
06	68820	X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-					-0-
07	69068	X	61995	-0-	-7073	-0-	1919	1	60076	3	N	-0-					-0-
08	69068	X	59659	-0-	-9409	-0-	2037	1	57622	3	N	-0-					-0-
09	65310	X	54973	-0-	-10337	-0-	1947	1	53026	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

04	72720	X	63923	-0-	-8797	-0-	1692	1	62231	3	N	-0-					-0-
05	75144	X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-					-0-
06	72780	X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-					-0-
07	75206	X	55916	-0-	-19290	-0-	1695	1	54221	3	N	-0-					-0-
08	75206	X	54101	-0-	-21105	-0-	1811	1	52290	3	N	-0-					-0-
09	63930	X	50548	-0-	-13382	-0-	1750	1	48798	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

04	50820	X	41946	-0-	-8874	-0-	1110	1	40836	3	N	-0-					-0-
05	48856	X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-					-0-
06	52170	X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	44360	-0-	-9549	-0-	2244	1	42116	3	N	-0-					-0-
08	53909	X	43537	-0-	-10372	-0-	2332	1	41205	3	N	-0-					-0-
09	41940	X	39730	-0-	-2210	-0-	2222	1	37508	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

04	615405	X	615405	-0-	-0-	-0-	16512	1	598893	3	N	-0-					-0-
05	565457	X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-					-0-
06	583050	X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-					-0-
07	635934	X	403635	-0-	-232299	-0-	12497	1	391138	3	N	-0-					-0-
08	635934	X	333719	-0-	-302215	-0-	11394	1	322325	3	N	-0-					-0-
09	615420	X	269072	-0-	-346348	-0-	9532	1	259540	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56070	X	45053	-0-	-11017	-0-	1192	1	43861	3	N	-0-					-0-
05	54343	X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-					-0-
06	55530	X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-					-0-
07	57381	X	47706	-0-	-9675	-0-	2414	1	45292	3	N	-0-					-0-
08	57381	X	47361	-0-	-10020	-0-	2537	1	44824	3	N	-0-					-0-
09	45060	X	43054	-0-	-2006	-0-	2408	1	40646	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

04	153510	X	147878	-0-	-5632	-0-	3913	1	143965	3	N	-0-					-0-
05	151745	X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-					-0-
06	159630	X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-					-0-
07	164951	X	113331	-0-	-51620	-0-	3435	1	109896	3	N	-0-					-0-
08	164951	X	104373	-0-	-60578	-0-	3495	1	100878	3	N	-0-					-0-
09	147870	X	100126	-0-	-47744	-0-	3467	1	96659	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

04	131070	X	126179	-0-	-4891	-0-	3339	1	122840	3	N	-0-					-0-
05	135408	X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-					-0-
06	166440	X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-					-0-
07	171988	X	97538	-0-	-74450	-0-	2956	1	94582	3	N	-0-					-0-
08	171988	X	93159	-0-	-78829	-0-	3119	1	90040	3	N	-0-					-0-
09	126180	X	88553	-0-	-37627	-0-	3066	1	85487	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

04	273050	X	273050	-0-	-0-	-0-	7226	1	265824	3	N	-0-					-0-
05	225357	X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-					-0-
06	212970	X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-					-0-
07	220069	X	154894	-0-	-65175	-0-	4694	1	150200	3	N	-0-					-0-
08	220069	X	133182	-0-	-86887	-0-	4459	1	128723	3	N	-0-					-0-
09	212970	X	118641	-0-	-94329	-0-	4183	1	114458	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

04	586042	X	586042	-0-	-0-	-0-	15724	1	570318	3	N	-0-					-0-
05	536416	X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-					-0-
06	595230	X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-					-0-
07	615071	X	377951	-0-	-237120	-0-	11702	1	366249	3	N	-0-					-0-
08	615071	X	306860	-0-	-308211	-0-	10477	1	296383	3	N	-0-					-0-
09	586050	X	247640	-0-	-338410	-0-	8773	1	238867	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

04	89730	X	78794	-0-	-10936	-0-	2085	1	76709	3	N	-0-					-0-
05	90458	X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-					-0-
06	87270	X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-					-0-
07	90179	X	69881	-0-	-20298	-0-	2118	1	67763	3	N	-0-					-0-
08	90179	X	60621	-0-	-29558	-0-	2069	1	58552	3	N	-0-					-0-
09	78780	X	56836	-0-	-21944	-0-	2014	1	54822	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

04	98010	X	85901	-0-	-12109	-0-	2273	1	83628	3	N	-0-					-0-
05	101277	X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-					-0-
06	92370	X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-					-0-
07	91574	X	79154	-0-	-12420	-0-	2399	1	76755	3	N	-0-					-0-
08	91574	X	69175	-0-	-22399	-0-	2361	1	66814	3	N	-0-					-0-
09	85890	X	64649	-0-	-21241	-0-	2290	1	62359	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	233955 X	233955	-0-	-0-	-0-	6191	1	227764	3	N	-0-			-0-
05	198295 X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1	192688	3	N	-0-			-0-
06	177900 X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-			-0-
07	183830 X	148015	-0-	-35815	-0-	4486	1	143529	3	N	-0-			-0-
08	183830 X	131180	-0-	-52650	-0-	4392	1	126788	3	N	-0-			-0-
09	177900 X	118663	-0-	-59237	-0-	4183	1	114480	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

04	238437 X	238437	-0-	-0-	-0-	6310	1	232127	3	N	-0-			-0-
05	193934 X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1	188450	3	N	-0-			-0-
06	178260 X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-			-0-
07	184202 X	135476	-0-	-48726	-0-	4106	1	131370	3	N	-0-			-0-
08	184202 X	120980	-0-	-63222	-0-	4051	1	116929	3	N	-0-			-0-
09	178260 X	107149	-0-	-71111	-0-	3777	1	103372	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

04	0	17994	-0-	17994	17994	501	1	17493	3	N	-0-			-0-
05	393698 X	375704	-0-	-17994	-0-	10948	1	364756	3	N	-0-			-0-
06	420900 X	295224	-0-	-125676	-0-	9761	1	285463	3	N	-0-			-0-
07	434930 X	227027	-0-	-207903	-0-	7206	1	219821	3	N	-0-			-0-
08	434930 X	178167	-0-	-256763	-0-	6287	1	171880	3	N	-0-			-0-
09	420900 X	132945	-0-	-287955	-0-	4907	1	128038	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

04	0	17699	-0-	17699	17699	493	1	17206	3	N	-0-			-0-
05	400049 X	382350	-0-	-17699	-0-	11142	1	371208	3	N	-0-			-0-
06	430710 X	286818	-0-	-143892	-0-	9483	1	277335	3	N	-0-			-0-
07	445067 X	218106	-0-	-226961	-0-	6923	1	211183	3	N	-0-			-0-
08	445067 X	166991	-0-	-278076	-0-	5893	1	161098	3	N	-0-			-0-
09	430710 X	121809	-0-	-308901	-0-	4496	1	117313	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

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	DELQ PR	473930	-0-	473930	473930	16181	1	457749	3	N	-0-			-0-
*09	796262 X	322332	-0-	-473930	-0-	11419	1	310913	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

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	DELQ PR	420224	-0-	420224	420224	14348	1	405876	3	N	-0-			-0-
*09	714760 X	294536	-0-	-420224	-0-	10434	1	284102	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	332935	-0-	332935	332935	11364	1	321571	3	N	-0-					-0-
*09	731591 X	398656	-0-	-332935	-0-	14124	1	384532	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

*08	DELQ PR	287944	-0-	287944	287944	9829	1	278115	3	N	-0-					-0-
*09	594788 X	306844	-0-	-287944	-0-	10871	1	295973	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

*09	170436 X	170436	-0-	-0-	-0-	6009	1	164427	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

*09	180291 X	180291	-0-	-0-	-0-	6356	1	173935	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					45
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1110	2	42	9	Y	38					83
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	97	142	1			38
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	Y	20					58
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50					108
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					108

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-					-0-
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	25	1	1643	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	44	1	4719	3	N	-0-					-0-
05	5270 X	5187	-0-	-83	-0-	78	1	5109	3	N	-0-					-0-
06	4920 X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-					-0-
07	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	87	1	4607	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	80	1	4637	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

04	3900 X	3459	-0-	-441	-0-	7	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4647	-0-	-96	-0-	34	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

04	3030 X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3133	2	77	9	N	70					70
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					70

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	63	1	6732	3	N	-0-					-0-
05	6789 X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-					-0-
06	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-					-0-
07	7037 X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-					-0-
08	7037 X	5499	-0-	-1538	-0-	93	1	5406	3	N	-0-					-0-
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	40	1	2263	3	N	-0-					-0-
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	32	1	1992	3	N	-0-					-0-
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-					-0-
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	N	-0-					-0-
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	3	N	-0-					-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

04	4830 X	4304	-0-	-526	-0-	74	1	4230	3	Y	-0-					-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	80	1	4954	3	Y	-0-					-0-
06	4830 X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	109	1	4684	3	Y	-0-					-0-
08	5022 X	4738	-0-	-284	-0-	122	1	4616	3	Y	-0-					-0-
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					5
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7685	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1					7
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					7
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					7
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					7

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	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	29	1	5530	3	N	-0-					-0-
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-					-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	106	1	8961	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8627	-0-	-84	-0-	194	1	8433	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	53	1	1999	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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	24450	X	20188	-0-	-4262	-0-	347	1	19841	3	Y	-0-					-0-
05	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	428	1	26479	3	Y	-0-					-0-
06	23700	X	22181	-0-	-1519	-0-	559	1	21622	3	Y	-0-					-0-
07	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	557	1	24011	3	Y	-0-					-0-
08	26784	X	21844	-0-	-4940	-0-	562	1	21282	3	Y	-0-					-0-
09	25920	X	NO RPT	-0-	-25920	-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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	359	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	368	1	9649	3	Y	-0-					-0-
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-					-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	465	1	8597	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	7091	-0-	-2922	-0-	380	1	6711	3	Y	-0-					-0-
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170 X	15316	-0-	-15854	-0-	264	1	15052	3	Y	-0-					-0-
05	29946 X	13516	-0-	-16430	-0-	215	1	13301	3	Y	-0-					-0-
06	18120 X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-					-0-
07	16213 X	15295	-0-	-918	-0-	347	1	14948	3	Y	-0-					-0-
08	15841 X	15475	-0-	-366	-0-	398	1	15077	3	Y	-0-					-0-
09	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360 X	7277	-0-	-2083	-0-	125	1	7152	3	Y	-0-					-0-
05	9083 X	8418	-0-	-665	-0-	134	1	8284	3	Y	-0-					-0-
06	8490 X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-					-0-
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	215	1	9283	3	Y	-0-					-0-
08	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	223	1	8470	3	Y	-0-					-0-
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	4278	-0-	-1542	-0-	74	1	4204	3	N	-0-					-0-
05	4619 X	4355	-0-	-264	-0-	69	1	4286	3	N	-0-					-0-
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-					-0-
07	4433 X	4313	-0-	-120	-0-	98	1	4215	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4335	-0-	-98	-0-	111	1	4224	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970 X	6538	-0-	-2432	-0-	281	1	6257	3	Y	-0-					-0-
05	8990 X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-					-0-
06	8610 X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-					-0-
07	7781 X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-					-0-
08	7440 X	6764	-0-	-676	-0-	362	1	6402	3	Y	-0-					-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-					-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-					-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213	3	N	-0-					-0-
05	12400 X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-					-0-
06	12540 X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-					-0-
07	12958 X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399	3	N	-0-					-0-
08	12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	299	1	11333	3	N	-0-					-0-
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293	3	Y	-0-					-0-
05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-					-0-
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-					-0-
07	12927	X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937	3	Y	-0-					-0-
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	341	1	12920	3	Y	-0-					-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964	3	N	-0-					-0-
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716	3	N	-0-					-0-
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1	13660	3	N	-0-					-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	356	1	13493	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1	12933	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	13590	-0-	-1290	-0-	728	1	12862	3	Y	-0-					-0-
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1	8934	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	10223	-0-	-1557	-0-	1049	1	9174	3	N	-0-					-0-
08	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	1194	1	10450	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			Y	-0-					2
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	12904	2			Y	-0-					2
06	12870	X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2			Y	-0-					2
07	12679	X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2			Y	-0-					2
08	12586	X	12155	-0-	-431	-0-	12155	2			Y	-0-					2
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	396	1	8826	3	Y	-0-					-0-
05	9765	X	9757	-0-	-8	-0-	358	1	9399	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	9364	-0-	-86	-0-	519	1	8845	3	Y	-0-					-0-
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	498	1	9216	3	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	507	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	2003	-0-	-5287	-0-	11	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	4858	-0-	-2675	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	23	1	4806	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	63	1	5391	3	N	-0-					-0-
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	154	1	6712	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	Y	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	55	1	2393	3	Y	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	59	1	2243	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	76	1	4352	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	67	1	4144	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	105	1	4052	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	99	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	107	1	4059	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	304	1	6782	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6700	-0-	-616	-0-	246	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6216	-0-	-1074	-0-	345	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	335	1	6203	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	353	1	6228	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	11	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	57	1	1275	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	185	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	121	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	173	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	170	1	3154	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3276	-0-	-1157	-0-	176	1	3100	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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	6930 X	6513	-0-	-417	-0-	112	1	6401	3	N	-0-					10
05	8494 X	6448	-0-	-2046	-0-	102	1	6346	3	N	-0-					10
06	8220 X	6572	-0-	-1648	-0-	166	1	6406	3	N	-0-					10
07	8494 X	5617	-0-	-2877	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					10
08	6727 X	6240	-0-	-487	-0-	160	1	6080	3	N	-0-					10
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					10

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	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					21
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4907	3	28	9	Y	25					46
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	30	1			17
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	82	1	4377	3	Y	-0-					17
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	78	1	4577	3	Y	-0-					17
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	179	1	3983	3	N	-0-					-0-
05	4526 X	3795	-0-	-731	-0-	139	1	3656	3	N	-0-					-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3446	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	46	1	2653	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	44	1	2715	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	65	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	67	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-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-

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	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7					7
						8	9									
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8	1			-0-
						1	9									
06	3000 N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	49	49	1			28
							54	9									
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19					47
							21	9									
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	28	60	1			15
							31	9									
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	N	25					40
							28	9									
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1321	3	N	38	49	1			29
							42	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	133	1	5720	3	N	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	142	1	5383	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

04	6780	X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	148	1	6374	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6794	-0-	-57	-0-	175	1	6619	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2730	N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	477	-0-	-1941	-0-	11	1	466	3	N	-0-					-0-
08	992	N	825	-0-	-167	-0-	21	1	804	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					37
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26					63
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1			22
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	-0-					22
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	998	3	Y	-0-					22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25					25
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1			9
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	Y	-0-					9
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	2249	3	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1			12
							43	9									
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3					15
							3	9									
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					15
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	N	-0-					15
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	74	1	4883	3	N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	32	1	5787	3	N	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	96	1	5080	3	N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	80	1	4681	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	172	1	3827	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	152	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	213	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	201	1	3728	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	212	1	3737	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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 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	16170	X	9896	-0-	-6274	-0-	170	1	9726	3	Y	-0-					-0-
05	16709	X	10897	-0-	-5812	-0-	173	1	10724	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	10505	-0-	-2335	-0-	265	1	10240	3	Y	-0-					-0-
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	246	1	10608	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10803	-0-	-109	-0-	278	1	10525	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

04	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	84	1	4797	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	65	1	3997	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	122	1	4729	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4183	-0-	-994	-0-	95	1	4088	3	N	-0-					-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	147	1	5579	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1	1876	3	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

04	4200	X	3176	-0-	-1024	-0-	6	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	42	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3091	-0-	-1229	-0-	174	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	31	1	3298	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	24	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	64	1	5519	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	284	1	4748	2	N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	51	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	28	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-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

04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	114	1	6498	3	Y	-0-					-0-
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	102	1	6299	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	1710	-0-	-3591	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	120	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590 X	7400	-0-	-190	-0-	127	1	7273	3	N	-0-					-0-
05	7905 X	6290	-0-	-1615	-0-	100	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	7650 X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-					-0-
07	7905 X	6824	-0-	-1081	-0-	155	1	6669	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	6776	-0-	-881	-0-	174	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	171	1	3804	3	Y	64	53	1			11
						70	9									
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	133	1	3488	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	3420 X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3056	-0-	-881	-0-	157	1	2899	3	Y	-0-					-0-
08	3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

04	6210 X	5040	-0-	-1170	-0-	87	1	4953	3	Y	-0-					-0-
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	111	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	5160 X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-					-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	143	1	6185	3	Y	-0-					-0-
08	7006 X	5835	-0-	-1171	-0-	150	1	5685	3	Y	-0-					-0-
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	7350 X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
05	7595 X	7097	-0-	-498	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	7350 X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
07	7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
08	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	7140 X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
05	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
06	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	4170 X	3550	-0-	-620	-0-	61	1	3489	3	Y	-0-					-0-
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	79	1	4881	3	Y	-0-					-0-
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	119	1	4616	3	Y	-0-					-0-
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	112	1	4227	3	Y	-0-					-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	280	1	6233	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	241	1	6329	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	321	1	5463	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5848	-0-	-879	-0-	133	1	5715	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	5600	-0-	-1127	-0-	144	1	5456	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	79	1	4497	3	Y	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	80	1	4937	3	Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	110	1	4747	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	121	1	4582	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3460	-0-	-1880	-0-	60	1	3400	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3578	-0-	-1940	-0-	57	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	86	1	3344	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3369	-0-	-1870	-0-	76	1	3293	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3177	-0-	-1132	-0-	82	1	3095	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	64	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	2608	-0-	-3406	-0-	41	1	2567	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3069	-0-	-2751	-0-	77	1	2992	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4064	-0-	-1950	-0-	92	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	116	1	4391	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	334	1	7441	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	271	1	7108	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	337	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	149	1	6413	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7971	-0-	-58	-0-	205	1	7766	3	Y	-0-					-0-
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4800	X	4274	-0-	-526	-0-	4265	2	9	9	Y	8	24	1			3
05	4805	X	4550	-0-	-255	-0-	4493	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3					11
07	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4379	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4574	2	1	9	Y	1					8
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	4216	-0-	-2654	-0-	73	1	4143	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-					-0-
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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 A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	28	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					22
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					48
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1			19
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					19
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-					19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	14043	-0-	-1977	-0-	242	1	13801	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-					-0-
07	15686	X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-					-0-
08	14508	X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-					-0-
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	15178	-0-	-1652	-0-	261	1	14917	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-					-0-
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-					-0-
07	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	386	1	16669	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14442	-0-	-2484	-0-	371	1	14071	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	3880	-0-	-5630	-0-	67	1	3813	3	Y	-0-					-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	187	1	11563	3	Y	-0-					-0-
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	240	1	9305	3	Y	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	217	1	9357	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	240	1	9093	3	Y	-0-					-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	11	1	5480	2	N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	82	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	467	1	7824	2	N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	81	1	8504	2	N	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	61	1	8258	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	119	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	110	1	6807	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	173	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6317	-0-	-813	-0-	143	1	6174	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6914	-0-	-216	-0-	178	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4757	-0-	-1213	-0-	9	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	56	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4615	-0-	-515	-0-	260	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	43	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	34	1	4505	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	7	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	256	1	6027	3	N	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	N	-0-					-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	276	1	5643	3	N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	408	1	5946	3	N	-0-					-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	80	1	5333	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	397	1	8859	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	321	1	8429	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	4100	-0-	-6010	-0-	227	1	3873	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	5099	-0-	-5348	-0-	261	1	4838	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	2932	-0-	-6647	-0-	157	1	2775	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	65	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	60	1	3704	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3277	-0-	-1133	-0-	83	1	3194	3	Y	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3540	-0-	-1017	-0-	91	1	3449	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	5036	-0-	-424	-0-	87	1	4949	3	N	-0-					-0-
05	5115 X	5070	-0-	-45	-0-	81	1	4989	3	N	-0-					-0-
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	129	1	4999	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	5178	-0-	-30	-0-	117	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5208 X	5116	-0-	-92	-0-	132	1	4984	3	N	-0-					-0-
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-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	10560 X	10000	-0-	-560	-0-	172	1	9828	3	N	-0-					-0-
05	11129 X	10477	-0-	-652	-0-	166	1	10311	3	N	-0-					-0-
06	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	249	1	9651	3	N	-0-					-0-
07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	254	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	10478 X	10083	-0-	-395	-0-	259	1	9824	3	N	-0-					-0-
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

04	15060 X	14125	-0-	-935	-0-	605	1	13481	3	Y	35	72	1			6
						39	9									
05	16244 X	14133	-0-	-2111	-0-	515	1	13509	3	Y	99	89	1			16
						109	9									
06	15720 X	12646	-0-	-3074	-0-	701	1	11934	3	Y	10	14	1			12
						11	9									
07	16244 X	13090	-0-	-3154	-0-	671	1	12419	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	14911 X	13023	-0-	-1888	-0-	698	1	12325	3	Y	-0-					-0-
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

04	6660 X	6486	-0-	-174	-0-	276	1	6151	3	Y	54	88	1			6
						59	9									
05	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	262	1	6888	3	Y	90	84	1			12
						99	9									
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	494	1	8407	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	528	1	9772	3	Y	-0-					-0-
08	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	491	1	8665	3	Y	-0-					-0-
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

04	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	662	1	14747	3	Y	183	182	1			16
						201	9									
05	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52	1			10
						51	9									
06	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1			110
						243	9									
07	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	635	1	11752	3	Y	209	251	1			68
						230	9									
08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	622	1	10991	3	Y	87	134	1			21
						96	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	129	161	1			34
							142	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132	1			42
							154	9									
06	2250	N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1			22
							144	9									
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	3	Y	165	37	1			150
							182	9									
08	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	105	1	1856	3	Y	106	194	1			62
							117	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					62

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	14970	X	13884	-0-	-1086	-0-	596	1	13278	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
05	15376	X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
06	14730	X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	862	1	15948	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
08	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	825	1	14568	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5654	-0-	-887	-0-	145	1	5509	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					-0-
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	286	1	10821	3	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-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	7620	X	7010	-0-	-610	-0-	6992	2	18	9	Y	16	32	1			7
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7654	2	80	9	Y	73	67	1			13
06	7710	X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6					19
07	7967	X	7384	-0-	-583	-0-	7374	2	10	9	Y	9	16	1			12
08	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7106	2	2	9	Y	2					14
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					14

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	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	122	1	6952	3	Y	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-					-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	211	1	9099	3	Y	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	222	1	8416	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31080 X	23007	-0-	-8073	-0-	396	1	22611	3	N	-0-					-0-
05	32116 X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-					-0-
06	31080 X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-					-0-
07	31713 X	22958	-0-	-8755	-0-	520	1	22438	3	N	-0-					-0-
08	28396 X	23469	-0-	-4927	-0-	603	1	22866	3	N	-0-					-0-
09	24960 X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

04	20910 X	18274	-0-	-2636	-0-	18274	2			Y	-0-					3
05	21607 X	18715	-0-	-2892	-0-	18715	2			Y	-0-					3
06	20910 X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-					3
07	19623 X	17546	-0-	-2077	-0-	17546	2			Y	-0-					3
08	19127 X	18449	-0-	-678	-0-	18449	2			Y	-0-					3
09	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

04	14070 X	13529	-0-	-541	-0-	573	1	12777	3	Y	163	165	1			16
						179	9									
05	14539 X	11205	-0-	-3334	-0-	410	1	10756	3	Y	35	42	1			9
						39	9									
06	14070 X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	1			23
						42	9									
07	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	1307	1	24193	3	Y	302	255	1			70
						332	9									
08	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	918	1	16217	3	Y	184	218	1			36
						202	9									
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					36

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

04	49710 X	46720	-0-	-2990	-0-	2006	1	44713	3	Y	1	12	1			1
						1	9									
05	50809 X	47115	-0-	-3694	-0-	1729	1	45384	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	48150 X	45204	-0-	-2946	-0-	2507	1	42696	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	48794 X	45486	-0-	-3308	-0-	2332	1	43151	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	48267 X	45229	-0-	-3038	-0-	2423	1	42806	3	Y	-0-					-0-
09	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

04	30330 X	28731	-0-	-1599	-0-	494	1	28237	3	Y	-0-					-0-
05	31093 X	29180	-0-	-1913	-0-	464	1	28716	3	Y	-0-					-0-
06	29310 X	28023	-0-	-1287	-0-	706	1	27317	3	Y	-0-					-0-
07	29915 X	29349	-0-	-566	-0-	665	1	28684	3	Y	-0-					-0-
08	29853 X	28730	-0-	-1123	-0-	739	1	27991	3	Y	-0-					-0-
09	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

04	37260 X	36564	-0-	-696	-0-	629	1	35935	3	Y	-0-					-0-
05	38502 X	37191	-0-	-1311	-0-	591	1	36600	3	Y	-0-					-0-
06	36930 X	35039	-0-	-1891	-0-	883	1	34156	3	Y	-0-					-0-
07	38161 X	31484	-0-	-6677	-0-	713	1	30771	3	Y	-0-					-0-
08	37789 X	35550	-0-	-2239	-0-	914	1	34636	3	Y	-0-					-0-
09	36570 X	NO RPT	-0-	-36570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	678	1	38733	3	Y	-0-					-0-
05	39248 X	39248	-0-	-0-	-0-	624	1	38624	3	Y	-0-					-0-
06	38670 X	34372	-0-	-4298	-0-	866	1	33506	3	Y	-0-					-0-
07	39959 X	34359	-0-	-5600	-0-	778	1	33581	3	Y	-0-					-0-
08	39959 X	33249	-0-	-6710	-0-	855	1	32394	3	Y	-0-					-0-
09	38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-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	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	428	1	24443	3	Y	-0-					-0-
05	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	381	1	23616	3	Y	-0-					-0-
06	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	558	1	21597	3	Y	-0-					-0-
07	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	574	1	24777	3	Y	-0-					-0-
08	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	594	1	22530	3	Y	-0-					-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

04	16740 X	14418	-0-	-2322	-0-	29	1	14389	2	Y	-0-					-0-
05	17298 X	15213	-0-	-2085	-0-	176	1	15037	2	Y	-0-					-0-
06	16470 X	12076	-0-	-4394	-0-	681	1	11395	2	Y	-0-					-0-
07	15469 X	14516	-0-	-953	-0-	137	1	14379	2	Y	-0-					-0-
08	15221 X	11624	-0-	-3597	-0-	86	1	11538	2	Y	-0-					-0-
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-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	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	561	1	32015	3	Y	-0-					-0-
05	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	502	1	31074	3	Y	-0-					-0-
06	30810 X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-					-0-
07	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	772	1	33280	3	Y	-0-					-0-
08	33666 X	30469	-0-	-3197	-0-	783	1	29686	3	Y	-0-					-0-
09	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

04	30120 X	28422	-0-	-1698	-0-	1220	1	27201	3	Y	1	14	1			5
						1	9									
05	31124 X	28287	-0-	-2837	-0-	1038	1	27246	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
06	29850 X	27961	-0-	-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	55	48	1			11
						61	9									
07	29357 X	27837	-0-	-1520	-0-	1427	1	26404	3	Y	5	12	1			4
						6	9									
08	29357 X	27032	-0-	-2325	-0-	1448	1	25584	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

04	30630 X	30144	-0-	-486	-0-	519	1	29625	3	Y	-0-					-0-
05	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	505	1	31273	3	Y	-0-					-0-
06	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-					-0-
07	31651 X	31523	-0-	-128	-0-	714	1	30809	3	Y	-0-					-0-
08	32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	829	1	31438	3	Y	-0-					-0-
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28230 X	24149	-0-	-4081	-0-	416	1	23733	3	N	-0-					-0-
05	28396 X	24820	-0-	-3576	-0-	394	1	24426	3	N	-0-					-0-
06	25500 X	15487	-0-	-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-					-0-
07	25978 X	16479	-0-	-9499	-0-	373	1	16106	3	N	-0-					-0-
08	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	668	1	25326	3	N	-0-					-0-
09	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

04	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	464	1	26491	3	Y	-0-					-0-
05	27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	437	1	27033	3	Y	-0-					-0-
06	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-					-0-
07	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	608	1	26235	3	Y	-0-					-0-
08	26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	683	1	25903	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	30180 X	26962	-0-	-3218	-0-	464	1	26498	3	Y	-0-					-0-
05	31186 X	26432	-0-	-4754	-0-	420	1	26012	3	Y	-0-					-0-
06	28440 X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-					-0-
07	28210 X	21505	-0-	-6705	-0-	487	1	21018	3	Y	-0-					-0-
08	27869 X	27771	-0-	-98	-0-	714	1	27057	3	Y	-0-					-0-
09	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

04	20790 X	14619	-0-	-6171	-0-	14608	2	11	9	Y	10	30	1			6
05	21483 X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	1			11
06	20790 X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7					18
07	18445 X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16	1			11
08	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	15508	2	12919	3	Y	17					28
						19	9									
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					28

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

04	33690 X	31629	-0-	-2061	-0-	544	1	31085	3	Y	-0-					-0-
05	34131 X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-					-0-
06	33030 X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-					-0-
07	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-					-0-
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	871	1	33028	3	Y	-0-					-0-
09	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

04	44430 X	42212	-0-	-2218	-0-	726	1	41486	3	Y	-0-					-0-
05	45911 X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-					-0-
06	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-					-0-
07	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-					-0-
08	44733 X	38713	-0-	-6020	-0-	995	1	37718	3	Y	-0-					-0-
09	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-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 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	19680 X	17341	-0-	-2339	-0-	298	1	17043	3	Y	-0-					-0-
05	20336 X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-					-0-
06	19560 X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-					-0-
07	20026 X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-					-0-
08	20026 X	16432	-0-	-3594	-0-	422	1	16010	3	Y	-0-					-0-
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-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	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	558	1	31843	3	Y	-0-					-0-
05	35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-					-0-
06	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-					-0-
07	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-					-0-
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	893	1	33859	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	24030 X	22891	-0-	-1139	-0-	394	1	22497	3	Y	-0-					-0-
05	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-					-0-
06	23850 X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-					-0-
07	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-					-0-
08	24831 X	23849	-0-	-982	-0-	613	1	23236	3	Y	-0-					-0-
09	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-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	27750 X	25560	-0-	-2190	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
05	28675 X	26872	-0-	-1803	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
06	27750 X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
07	27156 X	26202	-0-	-954	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
08	27156 X	25653	-0-	-1503	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
09	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-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	40050 X	36339	-0-	-3711	-0-	625	1	35714	3	Y	-0-					-0-
05	41385 X	37447	-0-	-3938	-0-	595	1	36852	3	Y	-0-					-0-
06	38700 X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-					-0-
07	39339 X	36725	-0-	-2614	-0-	832	1	35893	3	Y	-0-					-0-
08	38254 X	36152	-0-	-2102	-0-	929	1	35223	3	Y	-0-					-0-
09	36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	313	1	33628	3	Y	-0-					-0-
05	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	508	1	33427	3	Y	-0-					-0-
06	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-					-0-
07	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	606	1	31975	3	Y	-0-					-0-
08	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	536	1	31139	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	38040 X	35876	-0-	-2164	-0-	617	1	35259	3	Y	-0-					-0-
05	39308 X	37506	-0-	-1802	-0-	596	1	36910	3	Y	-0-					-0-
06	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-					-0-
07	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	886	1	38216	3	Y	-0-					-0-
08	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	986	1	37358	3	Y	-0-					-0-
09	38220 X	NO RPT	-0-	-38220	-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	18960 X	17683	-0-	-1277	-0-	759	1	16924	3	N	-0-					-0-
05	19468 X	17942	-0-	-1526	-0-	658	1	17284	3	N	-0-					-0-
06	18780 X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-					-0-
07	18972 X	17752	-0-	-1220	-0-	910	1	16842	3	N	-0-					-0-
08	18972 X	17337	-0-	-1635	-0-	929	1	16408	3	N	-0-					-0-
09	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

04	13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
05	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-					-0-
07	13640 X	12857	-0-	-783	-0-	121	1	12736	2	N	-0-					-0-
08	14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	95	1	12817	2	N	-0-					-0-
09	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

04	16320 X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-					-0-
05	16647 X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-					-0-
06	15600 X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-					-0-
07	14880 X	14272	-0-	-608	-0-	323	1	13949	3	Y	-0-					-0-
08	14880 X	14416	-0-	-464	-0-	371	1	14045	3	Y	-0-					-0-
09	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

04	24630 X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	22280	3	Y	122	157	1			18
						134	9									
05	24831 X	23757	-0-	-1074	-0-	869	1	22824	3	Y	58	69	1			7
						64	9									
06	24030 X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	33	6	1			34
						36	9									
07	24180 X	23081	-0-	-1099	-0-	1182	1	21873	3	Y	24	28	1			30
						26	9									
08	24180 X	22819	-0-	-1361	-0-	1223	1	21596	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

04	34110 X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-					-0-
05	35154 X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	33480 X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-					-0-
07	34348 X	32107	-0-	-2241	-0-	727	1	31380	3	N	-0-					-0-
08	34193 X	31321	-0-	-2872	-0-	805	1	30516	3	N	-0-					-0-
09	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	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 #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120 X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-					-0-
05	24397 X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-					-0-
06	23370 X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-					-0-
07	23622 X	20704	-0-	-2918	-0-	469	1	20235	3	Y	-0-					-0-
08	23033 X	21760	-0-	-1273	-0-	559	1	21201	3	Y	-0-					-0-
09	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

04	28650 X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-					-0-
05	28551 X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-					-0-
06	26940 X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-					-0-
07	27838 X	24967	-0-	-2871	-0-	566	1	24401	3	Y	-0-					-0-
08	27311 X	25778	-0-	-1533	-0-	663	1	25115	3	Y	-0-					-0-
09	26430 X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

04	26250 X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-					-0-
05	27032 X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-					-0-
06	26160 X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-					-0-
07	24707 X	22918	-0-	-1789	-0-	519	1	22399	3	Y	-0-					-0-
08	23591 X	23162	-0-	-429	-0-	595	1	22567	3	Y	-0-					-0-
09	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

04	73890 X	69896	-0-	-3994	-0-	1203	1	68693	3	N	-0-					-0-
05	76291 X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-					-0-
06	73830 X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-					-0-
07	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	1700	1	73345	3	N	-0-					-0-
08	75485 X	74725	-0-	-760	-0-	1921	1	72804	3	N	-0-					-0-
09	73050 X	NO RPT	-0-	-73050	-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	45810 X	43940	-0-	-1870	-0-	756	1	43184	3	Y	-0-					-0-
05	47337 X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-					-0-
06	43920 X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-					-0-
07	45415 X	43172	-0-	-2243	-0-	978	1	42194	3	Y	-0-					-0-
08	45415 X	40645	-0-	-4770	-0-	1045	1	39600	3	Y	-0-					-0-
09	43950 X	NO RPT	-0-	-43950	-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	34230 X	30594	-0-	-3636	-0-	526	1	30068	3	Y	-0-					-0-
05	35371 X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-					-0-
06	34020 X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-					-0-
07	34782 X	28172	-0-	-6610	-0-	638	1	27534	3	Y	-0-					-0-
08	34782 X	26070	-0-	-8712	-0-	670	1	25400	3	Y	-0-					-0-
09	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-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	42630 X	36402	-0-	-6228	-0-	626	1	35776	3	Y	-0-					-0-
05	44051 X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-					-0-
06	44850 X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-					-0-
07	46345 X	25762	-0-	-20583	-0-	584	1	25178	3	Y	-0-					-0-
08	46345 X	22325	-0-	-24020	-0-	574	1	21751	3	Y	-0-					-0-
09	36390 X	NO RPT	-0-	-36390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7980 X	7638	-0-	-342	-0-	131	1	7507	3	Y	-0-			-0-
05	8215 X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-0-			-0-
06	7920 X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-			-0-
07	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-			-0-
08	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	194	1	7366	3	Y	-0-			-0-
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

04	80970 X	74640	-0-	-6330	-0-	1284	1	73356	3	Y	-0-			-0-
05	82057 X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-			-0-
06	77280 X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-			-0-
07	77128 X	73559	-0-	-3569	-0-	1667	1	71892	3	Y	-0-			-0-
08	77128 X	74212	-0-	-2916	-0-	1908	1	72304	3	Y	-0-			-0-
09	74640 X	NO RPT	-0-	-74640	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

04	39600 X	37278	-0-	-2322	-0-	642	1	36636	3	Y	-0-			-0-
05	40920 X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-			-0-
06	39030 X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-			-0-
07	39060 X	36423	-0-	-2637	-0-	825	1	35598	3	Y	-0-			-0-
08	38533 X	35976	-0-	-2557	-0-	925	1	35051	3	Y	-0-			-0-
09	37290 X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

04	27270 X	26592	-0-	-678	-0-	458	1	26134	3	Y	-0-			-0-
05	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	441	1	27295	3	Y	-0-			-0-
06	26610 X	25999	-0-	-611	-0-	655	1	25344	3	Y	-0-			-0-
07	27497 X	26394	-0-	-1103	-0-	598	1	25796	3	Y	-0-			-0-
08	27745 X	25745	-0-	-2000	-0-	662	1	25083	3	Y	-0-			-0-
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

04	29340 X	24478	-0-	-4862	-0-	48	1	24430	2	Y	-0-			-0-
05	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	354	1	30311	2	Y	-0-			-0-
06	27990 X	27281	-0-	-709	-0-	1538	1	25743	2	Y	-0-			-0-
07	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	273	1	28781	2	Y	-0-			-0-
08	30659 X	27561	-0-	-3098	-0-	203	1	27358	2	Y	-0-			-0-
09	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

04	27900 X	20254	-0-	-7646	-0-	40	1	20214	2	Y	-0-			-0-
05	28830 X	26722	-0-	-2108	-0-	309	1	26413	2	Y	-0-			-0-
06	26580 X	24329	-0-	-2251	-0-	1371	1	22958	2	Y	-0-			-0-
07	24118 X	23964	-0-	-154	-0-	226	1	23738	2	Y	-0-			-0-
08	26722 X	22635	-0-	-4087	-0-	167	1	22468	2	Y	-0-			-0-
09	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST 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	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	988	1	22015	3	Y	79	84	1			6
							87	9									
05	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	865	1	22701	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	1264	1	21526	3	Y	135	116	1			24
							149	9									
07	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	1150	1	21291	3	Y	81	91	1			14
							89	9									
08	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	1178	1	20813	3	Y	104	104	1			14
							114	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JAMES TRUST 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	24540	X	23249	-0-	-1291	-0-	993	1	22123	3	Y	121	131	1			6
							133	9									
05	25203	X	23688	-0-	-1515	-0-	868	1	22785	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
06	24030	X	22952	-0-	-1078	-0-	1271	1	21642	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
07	24521	X	17463	-0-	-7058	-0-	891	1	16488	3	Y	76	71	1			8
							84	9									
08	24056	X	19632	-0-	-4424	-0-	1049	1	18527	3	Y	51	55	1			4
							56	9									
09	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					4

JAMES TRUST 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	29580	X	28085	-0-	-1495	-0-	1197	1	26680	3	Y	189	213	1			21
							208	9									
05	30101	X	28685	-0-	-1416	-0-	1045	1	27451	3	Y	172	162	1			31
							189	9									
06	28800	X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	1			37
							179	9									
07	29481	X	27046	-0-	-2435	-0-	1371	1	25382	3	Y	266	258	1			45
							293	9									
08	29481	X	27352	-0-	-2129	-0-	1456	1	25723	3	Y	157	174	1			28
							173	9									
09	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	18803	-0-	-1207	-0-	804	1	17918	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
05	20460	X	19199	-0-	-1261	-0-	703	1	18465	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
06	19410	X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	1390	1	25723	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1381	1	24386	3	Y	-0-					-0-
09	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24780	X	23473	-0-	-1307	-0-	1000 196	1 9	22277	3	Y	178	185	1			14
05	25017	X	23889	-0-	-1128	-0-	872 111	1 9	22906	3	Y	101	99	1			16
06	23970	X	15087	-0-	-8883	-0-	833 64	1 9	14190	3	Y	58	61	1			13
07	24769	X	21798	-0-	-2971	-0-	1115 51	1 9	20632	3	Y	46	50	1			9
08	24676	X	20057	-0-	-4619	-0-	1073 24	1 9	18960	3	Y	22	27	1			4
09	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35820	X	17169	-0-	-18651	-0-	737 1	1 9	16431	3	Y	1	10	1			-0-
05	33015	X	16023	-0-	-16992	-0-	588 1	1 9	15434	3	Y	1	1	1			-0-
06	31950	X	14693	-0-	-17257	-0-	812 45	1 9	13836	3	Y	41	36	1			5
07	24831	X	14304	-0-	-10527	-0-	733 6	1 9	13565	3	Y	5	9	1			1
08	18569	X	11294	-0-	-7275	-0-	605	1	10689	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	22967	-0-	-2773	-0-	983 70	1 9	21914	3	Y	64	71	1			10
05	25761	X	23579	-0-	-2182	-0-	862 72	1 9	22645	3	Y	65	63	1			12
06	24930	X	22749	-0-	-2181	-0-	1259 50	1 9	21440	3	Y	45	46	1			11
07	23808	X	22962	-0-	-846	-0-	1173 84	1 9	21705	3	Y	76	72	1			15
08	23746	X	22832	-0-	-914	-0-	1219 88	1 9	21525	3	Y	80	79	1			16
09	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					16

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	19170	X	17562	-0-	-1608	-0-	302	1	17260	3	Y	-0-					-0-
05	19468	X	17674	-0-	-1794	-0-	281	1	17393	3	Y	-0-					-0-
06	18390	X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-					-0-
07	18600	X	17294	-0-	-1306	-0-	392	1	16902	3	Y	-0-					-0-
08	18507	X	16739	-0-	-1768	-0-	430	1	16309	3	Y	-0-					-0-
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	39544	-0-	39544	39544	2119	1	37425	3	N	-0-					-0-
09	262800	X	NO RPT	-0-	-262800	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28770	X	26203	-0-	-2567	-0-	1124	1	25060	3	Y	17	26	1			1
							19	9									
05	29729	X	26940	-0-	-2789	-0-	988	1	25950	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	28770	X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1			6
							48	9									
07	28272	X	25574	-0-	-2698	-0-	1311	1	24260	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	28241	X	25492	-0-	-2749	-0-	1366	1	24126	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	22284	-0-	-1506	-0-	956	1	21299	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
05	24087	X	23022	-0-	-1065	-0-	836	1	21953	3	Y	212	184	1			30
							233	9									
06	22980	X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1			15
							62	9									
07	23467	X	424	-0-	-23043	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	23281	X	5	-0-	-23276	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13208	-0-	-10432	-0-	227	1	12981	3	Y	-0-					-0-
05	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	406	1	25127	3	Y	-0-					-0-
06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	583	1	22542	3	Y	-0-					-0-
07	23250	X	23059	-0-	-191	-0-	522	1	22537	3	Y	-0-					-0-
08	25544	X	22269	-0-	-3275	-0-	572	1	21697	3	Y	-0-					-0-
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37590	X	35234	-0-	-2356	-0-	606	1	34628	3	Y	-0-					-0-
05	38843	X	35342	-0-	-3501	-0-	562	1	34780	3	Y	-0-					-0-
06	37590	X	33463	-0-	-4127	-0-	843	1	32620	3	Y	-0-					-0-
07	37572	X	32804	-0-	-4768	-0-	743	1	32061	3	Y	-0-					-0-
08	37138	X	35029	-0-	-2109	-0-	900	1	34129	3	Y	-0-					-0-
09	35220	X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36300	X	34687	-0-	-1613	-0-	597	1	34090	3	Y	-0-					-0-
05	36859	X	34892	-0-	-1967	-0-	554	1	34338	3	Y	-0-					-0-
06	35670	X	33271	-0-	-2399	-0-	838	1	32433	3	Y	-0-					-0-
07	36053	X	33266	-0-	-2787	-0-	754	1	32512	3	Y	-0-					-0-
08	35836	X	31503	-0-	-4333	-0-	810	1	30693	3	Y	-0-					-0-
09	34680	X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020 X	20904	-0-	-1116	-0-	895	1	19945	3	Y	58	58	1			3
						64	9									
05	22537 X	21405	-0-	-1132	-0-	783	1	20559	3	Y	57	53	1			7
						63	9									
06	21480 X	17142	-0-	-4338	-0-	949	1	16162	3	Y	28	30	1			5
						31	9									
07	21948 X	18037	-0-	-3911	-0-	921	1	17054	3	Y	56	54	1			7
						62	9									
08	21793 X	17738	-0-	-4055	-0-	946	1	16717	3	Y	68	67	1			8
						75	9									
09	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

04	20610 X	19408	-0-	-1202	-0-	833	1	18566	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	711	1	18657	3	Y	97	84	1			15
						107	9									
06	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1184	1	20161	3	Y	93	89	1			19
						102	9									
07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1115	1	20629	3	Y	14	28	1			5
						15	9									
08	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	1159	1	20467	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
09	21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

04	23790 X	22431	-0-	-1359	-0-	959	1	21363	3	Y	99	106	1			7
						109	9									
05	24552 X	23623	-0-	-929	-0-	863	1	22669	3	Y	83	79	1			11
						91	9									
06	22980 X	10375	-0-	-12605	-0-	574	1	9782	3	Y	17	25	1			3
						19	9									
07	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	1341	1	24816	3	Y	17	19	1			1
						19	9									
08	23715 X	23131	-0-	-584	-0-	1237	1	21853	3	Y	37	35	1			3
						41	9									
09	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

04	27450 X	25284	-0-	-2166	-0-	435	1	24849	3	N	-0-					-0-
05	27838 X	26116	-0-	-1722	-0-	415	1	25701	3	N	-0-					-0-
06	26310 X	24843	-0-	-1467	-0-	626	1	24217	3	N	-0-					-0-
07	26722 X	26490	-0-	-232	-0-	600	1	25890	3	N	-0-					-0-
08	26567 X	25280	-0-	-1287	-0-	650	1	24630	3	N	-0-					-0-
09	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040 X	23949	-0-	-2091	-0-	1025	1	22845	3	Y	72	74	1			5
						79	9									
05	26908 X	24560	-0-	-2348	-0-	900	1	23639	3	Y	19	21	1			3
						21	9									
06	24900 X	10779	-0-	-14121	-0-	598	1	10180	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
07	29285 X	29285	-0-	-0-	-0-	1500	1	27768	3	Y	15	13	1			3
						17	9									
08	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1362	1	24058	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
09	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460 X	36218	-0-	-2242	-0-	1553	1	34604	3	Y	55	63	1			2
						61	9									
05	39370 X	37070	-0-	-2300	-0-	1357	1	35633	3	Y	73	70	1			5
						80	9									
06	37500 X	34176	-0-	-3324	-0-	1893	1	32233	3	Y	45	46	1			4
						50	9									
07	38409 X	35081	-0-	-3328	-0-	1793	1	33179	3	Y	99	92	1			11
						109	9									
08	37417 X	34891	-0-	-2526	-0-	1865	1	32942	3	Y	76	78	1			9
						84	9									
09	36210 X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300 X	20893	-0-	-3407	-0-	360	1	20533	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	23958	-0-	-1152	-0-	381	1	23577	3	Y	-0-					-0-
06	24240 X	21002	-0-	-3238	-0-	529	1	20473	3	Y	-0-					-0-
07	24397 X	21691	-0-	-2706	-0-	491	1	21200	3	Y	-0-					-0-
08	23963 X	23228	-0-	-735	-0-	597	1	22631	3	Y	-0-					-0-
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700 X	21127	-0-	-2573	-0-	364	1	20763	3	Y	-0-					-0-
05	24304 X	21471	-0-	-2833	-0-	341	1	21130	3	Y	-0-					-0-
06	22710 X	20709	-0-	-2001	-0-	522	1	20187	3	Y	-0-					-0-
07	23002 X	21643	-0-	-1359	-0-	490	1	21153	3	Y	-0-					-0-
08	21979 X	21728	-0-	-251	-0-	559	1	21169	3	Y	-0-					-0-
09	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-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	25050 X	22758	-0-	-2292	-0-	392	1	22366	3	Y	-0-					-0-
05	25389 X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-					-0-
06	24150 X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-					-0-
07	24149 X	21694	-0-	-2455	-0-	492	1	21202	3	Y	-0-					-0-
08	23715 X	22110	-0-	-1605	-0-	568	1	21542	3	Y	-0-					-0-
09	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-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	40260 X	36721	-0-	-3539	-0-	632	1	36089	3	Y	-0-					-0-
05	40858 X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-					-0-
06	38040 X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-					-0-
07	38688 X	36326	-0-	-2362	-0-	823	1	35503	3	Y	-0-					-0-
08	38502 X	35959	-0-	-2543	-0-	924	1	35035	3	Y	-0-					-0-
09	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 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	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	356	1	20346	3	Y	-0-					-0-
05	21142 X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-0-					-0-
06	20460 X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-					-0-
07	21390 X	19146	-0-	-2244	-0-	434	1	18712	3	Y	-0-					-0-
08	21390 X	18083	-0-	-3307	-0-	465	1	17618	3	Y	-0-					-0-
09	20700 X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

04	35610 X	32823	-0-	-2787	-0-	565	1	32258	3	Y	-0-					-0-
05	36115 X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-					-0-
06	33450 X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-					-0-
07	34565 X	33034	-0-	-1531	-0-	748	1	32286	3	Y	-0-					-0-
08	34131 X	32385	-0-	-1746	-0-	833	1	31552	3	Y	-0-					-0-
09	32820 X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

04	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	611	1	34866	3	Y	-0-					-0-
05	36239 X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-					-0-
06	37500 X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-					-0-
07	38750 X	33316	-0-	-5434	-0-	755	1	32561	3	Y	-0-					-0-
08	38750 X	33030	-0-	-5720	-0-	849	1	32181	3	Y	-0-					-0-
09	35490 X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

04	36030 X	34842	-0-	-1188	-0-	600	1	34242	3	Y	-0-					-0-
05	37231 X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-					-0-
06	35430 X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-					-0-
07	36456 X	33232	-0-	-3224	-0-	753	1	32479	3	Y	-0-					-0-
08	36456 X	33271	-0-	-3185	-0-	855	1	32416	3	Y	-0-					-0-
09	34830 X	NO RPT	-0-	-34830	-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	42000 X	34889	-0-	-7111	-0-	600	1	34289	3	Y	-0-					-0-
05	42625 X	35513	-0-	-7112	-0-	564	1	34949	3	Y	-0-					-0-
06	39720 X	33923	-0-	-5797	-0-	855	1	33068	3	Y	-0-					-0-
07	39835 X	33242	-0-	-6593	-0-	753	1	32489	3	Y	-0-					-0-
08	38006 X	32505	-0-	-5501	-0-	836	1	31669	3	Y	-0-					-0-
09	34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-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	36990 X	35209	-0-	-1781	-0-	606	1	34603	3	Y	-0-					-0-
05	37603 X	35180	-0-	-2423	-0-	559	1	34621	3	Y	-0-					-0-
06	36210 X	33386	-0-	-2824	-0-	841	1	32545	3	Y	-0-					-0-
07	36394 X	33522	-0-	-2872	-0-	760	1	32762	3	Y	-0-					-0-
08	36394 X	32764	-0-	-3630	-0-	842	1	31922	3	Y	-0-					-0-
09	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

04	39960 X	36949	-0-	-3011	-0-	636	1	36313	3	Y	-0-					-0-
05	40579 X	37154	-0-	-3425	-0-	590	1	36564	3	Y	-0-					-0-
06	38250 X	36094	-0-	-2156	-0-	909	1	35185	3	Y	-0-					-0-
07	38502 X	34731	-0-	-3771	-0-	787	1	33944	3	Y	-0-					-0-
08	38192 X	34663	-0-	-3529	-0-	891	1	33772	3	Y	-0-					-0-
09	36960 X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39570 X	37995	-0-	-1575	-0-	1632	1	36362	3	Y	1	18	1			-0-
						1	9									
05	40393 X	38431	-0-	-1962	-0-	1410	1	37019	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	38640 X	36416	-0-	-2224	-0-	2018	1	34368	3	Y	27	23	1			4
						30	9									
07	39928 X	36853	-0-	-3075	-0-	1885	1	34891	3	Y	70	64	1			10
						77	9									
08	39928 X	36160	-0-	-3768	-0-	1934	1	34165	3	Y	55	56	1			9
						61	9									
09	38010 X	NO RPT	-0-	-38010	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

04	33360 X	29523	-0-	-3837	-0-	508	1	29015	3	N	-0-					-0-
05	31682 X	29801	-0-	-1881	-0-	474	1	29327	3	N	-0-					-0-
06	32010 X	27911	-0-	-4099	-0-	703	1	27208	3	N	-0-					-0-
07	33077 X	27985	-0-	-5092	-0-	634	1	27351	3	N	-0-					-0-
08	33077 X	27183	-0-	-5894	-0-	699	1	26484	3	N	-0-					-0-
09	29520 X	NO RPT	-0-	-29520	-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	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	428	1	24423	3	Y	-0-					-0-
05	25141 X	24738	-0-	-403	-0-	393	1	24345	3	Y	-0-					-0-
06	23850 X	23333	-0-	-517	-0-	588	1	22745	3	Y	-0-					-0-
07	25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	523	1	22562	3	Y	-0-					-0-
08	25668 X	21506	-0-	-4162	-0-	553	1	20953	3	Y	-0-					-0-
09	24840 X	NO RPT	-0-	-24840	-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	23130 X	22789	-0-	-341	-0-	392	1	22397	3	Y	-0-					-0-
05	23901 X	23228	-0-	-673	-0-	369	1	22859	3	Y	-0-					-0-
06	23730 X	22332	-0-	-1398	-0-	563	1	21769	3	Y	-0-					-0-
07	24521 X	22641	-0-	-1880	-0-	513	1	22128	3	Y	-0-					-0-
08	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	681	1	25805	3	Y	-0-					-0-
09	22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

04	13290 X	11759	-0-	-1531	-0-	202	1	11557	3	N	-0-					-0-
05	12741 X	11956	-0-	-785	-0-	190	1	11766	3	N	-0-					-0-
06	12330 X	11524	-0-	-806	-0-	290	1	11234	3	N	-0-					-0-
07	12741 X	11159	-0-	-1582	-0-	253	1	10906	3	N	-0-					-0-
08	12555 X	11457	-0-	-1098	-0-	295	1	11162	3	N	-0-					-0-
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

04	49620 X	48994	-0-	-626	-0-	843	1	48151	3	Y	-0-					-0-
05	49133 X	49133	-0-	-0-	-0-	781	1	48352	3	Y	-0-					-0-
06	45600 X	45239	-0-	-361	-0-	1140	1	44099	3	Y	-0-					-0-
07	50623 X	44798	-0-	-5825	-0-	1015	1	43783	3	Y	-0-					-0-
08	50623 X	43257	-0-	-7366	-0-	1112	1	42145	3	Y	-0-					-0-
09	48990 X	NO RPT	-0-	-48990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33000 X	31716	-0-	-1284	-0-	546	1	31170	3	Y	-0-			-0-
05	33790 X	32350	-0-	-1440	-0-	514	1	31836	3	Y	-0-			-0-
06	32310 X	31007	-0-	-1303	-0-	781	1	30226	3	Y	-0-			-0-
07	32984 X	31605	-0-	-1379	-0-	716	1	30889	3	Y	-0-			-0-
08	32767 X	31211	-0-	-1556	-0-	802	1	30409	3	Y	-0-			-0-
09	31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-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	35970 X	34597	-0-	-1373	-0-	595	1	34002	3	Y	-0-			-0-
05	36642 X	35304	-0-	-1338	-0-	561	1	34743	3	Y	-0-			-0-
06	34770 X	33928	-0-	-842	-0-	855	1	33073	3	Y	-0-			-0-
07	35836 X	34865	-0-	-971	-0-	790	1	34075	3	Y	-0-			-0-
08	35743 X	34471	-0-	-1272	-0-	886	1	33585	3	Y	-0-			-0-
09	34590 X	NO RPT	-0-	-34590	-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	50610 X	47071	-0-	-3539	-0-	810	1	46261	3	Y	-0-			-0-
05	50468 X	48747	-0-	-1721	-0-	775	1	47972	3	Y	-0-			-0-
06	48330 X	46512	-0-	-1818	-0-	1172	1	45340	3	Y	-0-			-0-
07	49011 X	47046	-0-	-1965	-0-	1066	1	45980	3	Y	-0-			-0-
08	48732 X	45638	-0-	-3094	-0-	1173	1	44465	3	Y	-0-			-0-
09	47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

04	33870 X	30990	-0-	-2880	-0-	533	1	30457	3	Y	-0-			-0-
05	33976 X	31313	-0-	-2663	-0-	498	1	30815	3	Y	-0-			-0-
06	31620 X	29874	-0-	-1746	-0-	753	1	29121	3	Y	-0-			-0-
07	32674 X	29289	-0-	-3385	-0-	664	1	28625	3	Y	-0-			-0-
08	32581 X	28290	-0-	-4291	-0-	727	1	27563	3	Y	-0-			-0-
09	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

04	40680 X	36638	-0-	-4042	-0-	630	1	36008	3	Y	-0-			-0-
05	40610 X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-			-0-
06	39300 X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-			-0-
07	40300 X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-			-0-
08	38936 X	30970	-0-	-7966	-0-	796	1	30174	3	Y	-0-			-0-
09	36630 X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

04	39420 X	37064	-0-	-2356	-0-	638	1	36426	3	N	-0-			-0-
05	39866 X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-			-0-
06	38340 X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-			-0-
07	38905 X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-			-0-
08	38564 X	35786	-0-	-2778	-0-	920	1	34866	3	N	-0-			-0-
09	37320 X	NO RPT	-0-	-37320	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

04	53490 X	45770	-0-	-7720	-0-	788	1	44982	3	Y	-0-			-0-
05	54715 X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-			-0-
06	47370 X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-			-0-
07	48732 X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-			-0-
08	47585 X	32645	-0-	-14940	-0-	839	1	31806	3	Y	-0-			-0-
09	45780 X	NO RPT	-0-	-45780	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830 X	21150	-0-	-1680	-0-	906	1	20181	3	Y	57	61	1			5
						63	9									
05	22940 X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1			7
						46	9									
06	21870 X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1			6
						29	9									
07	22413 X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62	1			11
						74	9									
08	22227 X	16604	-0-	-5623	-0-	888	1	15682	3	Y	31	36	1			6
						34	9									
09	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					6

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

04	18750 X	15168	-0-	-3582	-0-	648	1	14441	3	Y	72	73	1			6
						79	9									
05	18848 X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1			6
						44	9									
06	17250 X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1			2
						9	9									
07	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56	1			8
						68	9									
08	17918 X	13018	-0-	-4900	-0-	693	1	12238	3	Y	79	77	1			10
						87	9									
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					10

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

04	29550 X	28260	-0-	-1290	-0-	1213	1	27027	3	Y	18	19	1			2
						20	9									
05	31217 X	27599	-0-	-3618	-0-	1010	1	26509	3	Y	73	64	1			11
						80	9									
06	31140 X	14791	-0-	-16349	-0-	820	1	13971	3	Y	-0-	9	1			2
07	32178 X	26164	-0-	-6014	-0-	1341	1	24819	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
08	32178 X	24223	-0-	-7955	-0-	1298	1	22925	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

04	56040 X	51303	-0-	-4737	-0-	883	1	50420	3	N	-0-					-0-
05	57908 X	47687	-0-	-10221	-0-	758	1	46929	3	N	-0-					-0-
06	56040 X	50775	-0-	-5265	-0-	1279	1	49496	3	N	-0-					-0-
07	53010 X	52442	-0-	-568	-0-	1188	1	51254	3	N	-0-					-0-
08	53070 X	53070	-0-	-0-	-0-	1364	1	51706	3	N	-0-					-0-
09	51300 X	NO RPT	-0-	-51300	-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	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-					-0-
05	35185 X	34716	-0-	-469	-0-	552	1	34164	3	Y	-0-					-0-
06	39690 X	32145	-0-	-7545	-0-	810	1	31335	3	Y	-0-					-0-
07	41013 X	32836	-0-	-8177	-0-	744	1	32091	3	Y	1					1
						1	9									
*08	41013 X	32082	-0-	-8931	-0-	825	1	31257	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	2929	1	27936	3	Y	-0-			-0-
05	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	583	1	30990	3	Y	-0-			-0-
06	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-			-0-
07	30022 X	30022	-0-	-0-	-0-	509	1	29513	3	Y	-0-			-0-
08	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	632	1	25745	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-			-0-
07	41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	702	1	40693	3	Y	-0-			-0-
08	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	741	1	30212	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	33534 X	33534	-0-	-0-	-0-	3183	1	30351	3	Y	-0-			-0-
05	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	597	1	31759	3	Y	-0-			-0-
06	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-			-0-
07	28971 X	28971	-0-	-0-	-0-	491	1	28480	3	Y	-0-			-0-
08	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	590	1	24037	3	Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21240 X	18890	-0-	-2350	-0-	325	1	18565	3	Y	-0-			-0-
05	20863 X	19210	-0-	-1653	-0-	305	1	18905	3	Y	-0-			-0-
06	20190 X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-			-0-
07	20119 X	19188	-0-	-931	-0-	435	1	18753	3	Y	-0-			-0-
08	19933 X	19284	-0-	-649	-0-	496	1	18788	3	Y	-0-			-0-
09	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18300 X	15564	-0-	-2736	-0-	268	1	15296	3	Y	-0-			-0-
05	18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	258	1	16009	3	Y	-0-			-0-
06	18300 X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-			-0-
07	18135 X	12797	-0-	-5338	-0-	290	1	12507	3	Y	-0-			-0-
08	16771 X	15410	-0-	-1361	-0-	396	1	15014	3	Y	-0-			-0-
09	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24480 X	21715	-0-	-2765	-0-	374	1	21341	3	Y	-0-			-0-
05	24180 X	20516	-0-	-3664	-0-	326	1	20190	3	Y	-0-			-0-
06	22800 X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1	21102	3	Y	-0-			-0-
07	22661 X	20527	-0-	-2134	-0-	465	1	20062	3	Y	-0-			-0-
08	22661 X	19865	-0-	-2796	-0-	511	1	19354	3	Y	-0-			-0-
09	21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53730 X	42700	-0-	-11030	-0-	735	1	41965	3	Y	-0-			-0-
05	54405 X	39578	-0-	-14827	-0-	629	1	38949	3	Y	-0-			-0-
06	51960 X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1	38266	3	Y	-0-			-0-
07	48918 X	38519	-0-	-10399	-0-	873	1	37646	3	Y	-0-			-0-
08	44237 X	38551	-0-	-5686	-0-	991	1	37560	3	Y	-0-			-0-
09	42690 X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49800 X	49179	-0-	-621	-0-	846	1	48333	3	Y	-0-					-0-
05	51150 X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1	46772	3	Y	-0-					-0-
06	48630 X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1	42204	3	Y	-0-					-0-
07	50809 X	44921	-0-	-5888	-0-	1018	1	43903	3	Y	-0-					-0-
08	50809 X	40931	-0-	-9878	-0-	1052	1	39879	3	Y	-0-					-0-
09	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260 X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1	26270	3	Y	-0-					-0-
05	30318 X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1	23237	3	Y	-0-					-0-
06	29340 X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1	20290	3	Y	-0-					-0-
07	30318 X	25258	-0-	-5060	-0-	470	1	24788	3	Y	-0-					-0-
08	27466 X	21942	-0-	-5524	-0-	371	1	21571	3	Y	-0-					-0-
09	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1	23603	3	Y	-0-					-0-
05	72460 X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1	71309	3	Y	-0-					-0-
06	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1	61473	3	Y	-0-					-0-
07	62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1409	1	60771	3	Y	-0-					-0-
08	61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1586	1	60121	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	1088	1	62152	3	Y	-0-					-0-
05	60477 X	60477	-0-	-0-	-0-	961	1	59516	3	Y	-0-					-0-
06	54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	1364	1	52783	3	Y	-0-					-0-
07	51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	1167	1	50326	3	Y	-0-					-0-
08	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1077	1	40836	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26700 X	20638	-0-	-6062	-0-	355	1	20283	3	Y	-0-					-0-
05	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	614	1	38038	3	Y	-0-					-0-
06	48046 X	48046	-0-	-0-	-0-	1211	1	46835	3	Y	-0-					-0-
07	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	1006	1	43396	3	Y	-0-					-0-
08	47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	1218	1	46163	3	Y	-0-					-0-
09	32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35070 X	31172	-0-	-3898	-0-	536	1	30636	3	Y	-0-					-0-
05	51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	815	1	50454	3	Y	-0-					-0-
06	51315 X	51315	-0-	-0-	-0-	1293	1	50022	3	Y	-0-					-0-
07	44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	1018	1	43897	3	Y	-0-					-0-
08	51673 X	51673	-0-	-0-	-0-	1328	1	50345	3	Y	-0-					-0-
09	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-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	40530 X	33453	-0-	-7077	-0-	576	1	32877	3	Y	-0-					-0-
05	51457 X	51457	-0-	-0-	-0-	818	1	50639	3	Y	-0-					-0-
06	50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	1270	1	49134	3	Y	-0-					-0-
07	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1075	1	46391	3	Y	-0-					-0-
08	51460 X	45780	-0-	-5680	-0-	1177	1	44603	3	Y	-0-					-0-
09	50400 X	NO RPT	-0-	-50400	-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 #: 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	28080 X	25823	-0-	-2257	-0-	444	1	25379	3	Y	-0-					-0-
05	29016 X	26618	-0-	-2398	-0-	423	1	26195	3	Y	-0-					-0-
06	27330 X	24956	-0-	-2374	-0-	629	1	24327	3	Y	-0-					-0-
07	27311 X	25201	-0-	-2110	-0-	571	1	24630	3	Y	-0-					-0-
08	26691 X	25627	-0-	-1064	-0-	659	1	24968	3	Y	-0-					-0-
09	25830 X	NO RPT	-0-	-25830	-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	31770 X	30079	-0-	-1691	-0-	518	1	29561	3	Y	-0-					-0-
05	33759 X	30291	-0-	-3468	-0-	481	1	29810	3	Y	-0-					-0-
06	32670 X	28876	-0-	-3794	-0-	728	1	28148	3	Y	-0-					-0-
07	33759 X	29308	-0-	-4451	-0-	664	1	28644	3	Y	-0-					-0-
08	32457 X	28823	-0-	-3634	-0-	741	1	28082	3	Y	-0-					-0-
09	30090 X	NO RPT	-0-	-30090	-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	28440 X	25294	-0-	-3146	-0-	435	1	24859	3	Y	-0-					-0-
05	28644 X	25711	-0-	-2933	-0-	409	1	25302	3	Y	-0-					-0-
06	27210 X	24274	-0-	-2936	-0-	612	1	23662	3	Y	-0-					-0-
07	27311 X	24045	-0-	-3266	-0-	545	1	23500	3	Y	-0-					-0-
08	26536 X	23459	-0-	-3077	-0-	603	1	22856	3	Y	-0-					-0-
09	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	885	1	50567	3	Y	-0-					-0-
05	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	640	1	39607	3	Y	-0-					-0-
06	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	817	1	31623	3	Y	-0-					-0-
07	53165 X	34103	-0-	-19062	-0-	773	1	33330	3	Y	-0-					-0-
08	53165 X	30427	-0-	-22738	-0-	782	1	29645	3	Y	-0-					-0-
09	51450 X	NO RPT	-0-	-51450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43089 X	43089	-0-	-0-	-0-	742	1	42347	3	Y	-0-					-0-
05	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	606	1	37542	3	Y	-0-					-0-
06	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	849	1	32835	3	Y	-0-					-0-
07	44516 X	32508	-0-	-12008	-0-	737	1	31771	3	Y	-0-					-0-
08	44516 X	31626	-0-	-12890	-0-	813	1	30813	3	Y	-0-					-0-
09	43080 X	NO RPT	-0-	-43080	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	713	1	40731	3	Y	-0-					-0-
05	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	596	1	36896	3	Y	-0-					-0-
06	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	805	1	31147	3	Y	-0-					-0-
07	42811 X	29819	-0-	-12992	-0-	676	1	29143	3	Y	-0-					-0-
08	42811 X	28111	-0-	-14700	-0-	723	1	27388	3	Y	-0-					-0-
09	41430 X	NO RPT	-0-	-41430	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88500 X	69299	-0-	-19201	-0-	1193	1	68106	3	Y	-0-					-0-
05	83297 X	70942	-0-	-12355	-0-	1127	1	69815	3	Y	-0-					-0-
06	76740 X	66927	-0-	-9813	-0-	1686	1	65241	3	Y	-0-					-0-
07	76353 X	68961	-0-	-7392	-0-	1562	1	67399	3	Y	-0-					-0-
08	73563 X	64906	-0-	-8657	-0-	1668	1	63238	3	Y	-0-					-0-
09	69300 X	NO RPT	-0-	-69300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	94170 X	74552	-0-	-19618	-0-	1283	1	73269	3	Y	-0-			-0-
05	89187 X	75504	-0-	-13683	-0-	1200	1	74304	3	Y	-0-			-0-
06	81480 X	70921	-0-	-10559	-0-	1787	1	69134	3	Y	-0-			-0-
07	80972 X	71857	-0-	-9115	-0-	1628	1	70229	3	Y	-0-			-0-
08	79515 X	70592	-0-	-8923	-0-	1815	1	68777	3	Y	-0-			-0-
09	74550 X	NO RPT	-0-	-74550	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

04	52020 X	46503	-0-	-5517	-0-	800	1	45703	3	Y	-0-			-0-
05	52080 X	47224	-0-	-4856	-0-	750	1	46474	3	Y	-0-			-0-
06	49380 X	44912	-0-	-4468	-0-	1132	1	43780	3	Y	-0-			-0-
07	50127 X	44378	-0-	-5749	-0-	1005	1	43373	3	Y	-0-			-0-
08	49321 X	43581	-0-	-5740	-0-	1120	1	42461	3	Y	-0-			-0-
09	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

04	57840 X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-			-0-
05	58497 X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-			-0-
06	54420 X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-			-0-
07	54684 X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2			Y	-0-			-0-
08	58032 X	51605	-0-	-6427	-0-	51605	2			Y	-0-			-0-
09	56160 X	NO RPT	-0-	-56160	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

04	31980 X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-			-0-
05	32922 X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1			1
						1	9							
06	30390 X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-			1
07	31248 X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1	1	-0-
08	30287 X	27859	-0-	-2428	-0-	1493	1	26366	3	N	-0-			-0-
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-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 A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90060 X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-					-0-
05	87265 X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-					-0-
06	82020 X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-					-0-
07	81654 X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-					-0-
08	78461 X	70072	-0-	-8389	-0-	1801	1	68271	3	Y	-0-					-0-
09	74310 X	NO RPT	-0-	-74310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

04	42840 X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-					-0-
05	40672 X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-					-0-
06	40200 X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-					-0-
07	41540 X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-					-0-
08	41540 X	39205	-0-	-2335	-0-	1008	1	38197	3	Y	-0-					-0-
09	39930 X	NO RPT	-0-	-39930	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

04	82680 X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-					-0-
05	77748 X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-					-0-
06	71160 X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-					-0-
07	70804 X	59904	-0-	-10900	-0-	1357	1	58547	3	Y	-0-					-0-
08	67766 X	57591	-0-	-10175	-0-	1480	1	56111	3	Y	-0-					-0-
09	62130 X	NO RPT	-0-	-62130	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

04	65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-					-0-
05	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-					-0-
06	61315 X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-					-0-
07	65203 X	65203	-0-	-0-	-0-	1212	1	63991	3	Y	-0-					-0-
08	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	1068	1	62095	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

04	44850 X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-					-0-
05	49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-					-0-
06	43950 X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-					-0-
07	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	44333	2			Y	-0-					-0-
08	49631 X	42929	-0-	-6702	-0-	42929	2			Y	-0-					-0-
09	48030 X	NO RPT	-0-	-48030	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

04	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-					-0-
05	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-					-0-
06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-					-0-
07	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	585	1	33891	3	Y	-0-					-0-
08	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	710	1	28925	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	3010	1	28706	3	Y	-0-					-0-
05	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	589	1	31332	3	Y	-0-					-0-
06	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-					-0-
07	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	519	1	30074	3	Y	-0-					-0-
08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	620	1	25284	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

04	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1984	1	18920	3	Y	-0-					-0-
05	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	395	1	21009	3	Y	-0-					-0-
06	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-					-0-
07	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	348	1	20178	3	Y	-0-					-0-
08	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	447	1	18237	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

04	30435 X	30435	-0-	-0-	-0-	2889	1	27546	3	Y	-0-					-0-
05	30625 X	30625	-0-	-0-	-0-	566	1	30059	3	Y	-0-					-0-
06	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-					-0-
07	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	505	1	29283	3	Y	-0-					-0-
08	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	620	1	25258	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

04	43590 X	39057	-0-	-4533	-0-	672	1	38385	3	Y	-0-					-0-
05	44330 X	40862	-0-	-3468	-0-	649	1	40213	3	Y	-0-					-0-
06	42060 X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-					-0-
07	41478 X	39027	-0-	-2451	-0-	884	1	38143	3	Y	-0-					-0-
08	40858 X	37904	-0-	-2954	-0-	974	1	36930	3	Y	-0-					-0-
09	39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

04	18330 X	14073	-0-	-4257	-0-	604	1	13469	3	Y	-0-					-0-
05	18290 X	12615	-0-	-5675	-0-	463	1	12152	3	Y	-0-					-0-
06	17700 X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-					-0-
07	15159 X	7496	-0-	-7663	-0-	384	1	7112	3	Y	-0-					-0-
08	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	904	1	15976	3	Y	-0-					-0-
09	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

04	26040 X	23057	-0-	-2983	-0-	990	1	22067	3	Y	-0-					-0-
05	26443 X	22439	-0-	-4004	-0-	823	1	21616	3	Y	-0-					-0-
06	24780 X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-					-0-
07	25358 X	20632	-0-	-4726	-0-	1058	1	19574	3	Y	-0-					-0-
08	25358 X	19768	-0-	-5590	-0-	1059	1	18709	3	Y	-0-					-0-
09	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-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	30900 X	27681	-0-	-3219	-0-	476	1	27205	3	Y	-0-					-0-
05	30938 X	28990	-0-	-1948	-0-	461	1	28529	3	Y	-0-					-0-
06	29940 X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-					-0-
07	29729 X	26625	-0-	-3104	-0-	603	1	26022	3	Y	-0-					-0-
08	28985 X	26884	-0-	-2101	-0-	691	1	26193	3	Y	-0-					-0-
09	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720 X	18742	-0-	-2978	-0-	1779	1	16963	3	Y	-0-					-0-
05	22444 X	19424	-0-	-3020	-0-	359	1	19065	3	Y	-0-					-0-
06	19560 X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-					-0-
07	19871 X	17887	-0-	-1984	-0-	303	1	17584	3	Y	-0-					-0-
08	19871 X	16140	-0-	-3731	-0-	387	1	15753	3	Y	-0-					-0-
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	1635	1	15593	3	Y	-0-					-0-
05	22785 X	16937	-0-	-5848	-0-	313	1	16624	3	Y	-0-					-0-
06	22050 X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-					-0-
07	22785 X	14790	-0-	-7995	-0-	251	1	14539	3	Y	-0-					-0-
08	19406 X	8226	-0-	-11180	-0-	197	1	8029	3	Y	-0-					-0-
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-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	33600 X	32511	-0-	-1089	-0-	3086	1	29425	3	Y	-0-					-0-
05	34720 X	31892	-0-	-2828	-0-	589	1	31303	3	Y	-0-					-0-
06	32700 X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-					-0-
07	33790 X	31522	-0-	-2268	-0-	535	1	30987	3	Y	-0-					-0-
08	33790 X	27689	-0-	-6101	-0-	663	1	27026	3	Y	-0-					-0-
09	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-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	42810 X	41635	-0-	-1175	-0-	3952	1	37683	3	Y	-0-					-0-
05	44237 X	41993	-0-	-2244	-0-	775	1	41218	3	Y	-0-					-0-
06	43800 X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-					-0-
07	45260 X	40058	-0-	-5202	-0-	679	1	39379	3	Y	-0-					-0-
08	45260 X	30366	-0-	-14894	-0-	727	1	29639	3	Y	-0-					-0-
09	41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-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	27270 X	25190	-0-	-2080	-0-	433	1	24757	3	Y	-0-					-0-
05	27280 X	25478	-0-	-1802	-0-	405	1	25073	3	Y	-0-					-0-
06	25860 X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-					-0-
07	26319 X	24298	-0-	-2021	-0-	551	1	23747	3	Y	-0-					-0-
08	26040 X	24303	-0-	-1737	-0-	625	1	23678	3	Y	-0-					-0-
09	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87420 X	74404	-0-	-13016	-0-	1280	1	73124	3	Y	-0-					-0-
05	85312 X	73041	-0-	-12271	-0-	1161	1	71880	3	Y	-0-					-0-
06	79800 X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-					-0-
07	80166 X	73180	-0-	-6986	-0-	1658	1	71522	3	Y	-0-					-0-
08	78151 X	71888	-0-	-6263	-0-	1848	1	70040	3	Y	-0-					-0-
09	74400 X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28110 X	25552	-0-	-2558	-0-	2425	1	23127	3	Y	-0-					-0-
05	29047 X	24656	-0-	-4391	-0-	455	1	24201	3	Y	-0-					-0-
06	27840 X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-					-0-
07	28210 X	24938	-0-	-3272	-0-	423	1	24515	3	Y	-0-					-0-
08	28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	524	1	21357	3	Y	-0-					-0-
09	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-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	103530 X	84186	-0-	-19344	-0-	1449	1	82737	3	Y	-0-			-0-
05	100006 X	82623	-0-	-17383	-0-	1313	1	81310	3	Y	-0-			-0-
06	93270 X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-			-0-
07	93279 X	84041	-0-	-9238	-0-	1904	1	82137	3	Y	-0-			-0-
08	90117 X	82260	-0-	-7857	-0-	2115	1	80145	3	Y	-0-			-0-
09	84180 X	NO RPT	-0-	-84180	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

04	50580 X	24037	-0-	-26543	-0-	47	1	23990	2	N	-0-			-0-
05	51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-					N	-0-			-0-
06	48000 X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	48329 X	235	-0-	-48094	-0-	2	1	233	2	N	-0-			-0-
08	46562 X	142	-0-	-46420	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-
09	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

04	69420 X	64428	-0-	-4992	-0-	6115	1	58313	3	Y	-0-			-0-
05	71734 X	63876	-0-	-7858	-0-	1179	1	62697	3	Y	-0-			-0-
06	67290 X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-			-0-
07	68603 X	61578	-0-	-7025	-0-	1045	1	60533	3	Y	-0-			-0-
08	68603 X	51313	-0-	-17290	-0-	1229	1	50084	3	Y	-0-			-0-
09	64440 X	NO RPT	-0-	-64440	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

04	78810 X	77585	-0-	-1225	-0-	1335	1	76250	3	Y	-0-			-0-
05	81437 X	76968	-0-	-4469	-0-	1223	1	75745	3	Y	-0-			-0-
06	78810 X	72284	-0-	-6526	-0-	1821	1	70463	3	Y	-0-			-0-
07	80166 X	72966	-0-	-7200	-0-	1653	1	71313	3	Y	-0-			-0-
08	80166 X	71768	-0-	-8398	-0-	1845	1	69923	3	Y	-0-			-0-
09	77580 X	NO RPT	-0-	-77580	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

04	30420 X	29502	-0-	-918	-0-	508	1	28994	3	Y	-0-			-0-
05	31434 X	29088	-0-	-2346	-0-	462	1	28626	3	Y	-0-			-0-
06	30420 X	27259	-0-	-3161	-0-	687	1	26572	3	Y	-0-			-0-
07	30473 X	27380	-0-	-3093	-0-	620	1	26760	3	Y	-0-			-0-
08	30473 X	26570	-0-	-3903	-0-	683	1	25887	3	Y	-0-			-0-
09	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	820	1	46803	3	Y	-0-			-0-
05	49941 X	45610	-0-	-4331	-0-	725	1	44885	3	Y	-0-			-0-
06	48330 X	41576	-0-	-6754	-0-	1048	1	40528	3	Y	-0-			-0-
07	49197 X	42314	-0-	-6883	-0-	959	1	41355	3	Y	-0-			-0-
08	49197 X	40827	-0-	-8370	-0-	1050	1	39777	3	Y	-0-			-0-
09	47610 X	NO RPT	-0-	-47610	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

04	130980 X	112639	-0-	-18341	-0-	1938	1	110701	3	Y	-0-			-0-
05	130200 X	112594	-0-	-17606	-0-	1789	1	110805	3	Y	-0-			-0-
06	118860 X	107395	-0-	-11465	-0-	2706	1	104689	3	Y	-0-			-0-
07	122760 X	107292	-0-	-15468	-0-	2431	1	104861	3	Y	-0-			-0-
08	120311 X	102434	-0-	-17877	-0-	2633	1	99801	3	Y	-0-			-0-
09	112650 X	NO RPT	-0-	-112650	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	21570 X	16305	-0-	-5265	-0-	700	1	15605	3	N	-0-			-0-
05	21700 X	15397	-0-	-6303	-0-	565	1	14832	3	N	-0-			-0-
06	20250 X	16984	-0-	-3266	-0-	942	1	16042	3	N	-0-			-0-
07	20832 X	17698	-0-	-3134	-0-	907	1	16791	3	N	-0-			-0-
08	19561 X	16817	-0-	-2744	-0-	901	1	15916	3	N	-0-			-0-
09	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20730 X	17673	-0-	-3057	-0-	304	1	17369	3	Y	-0-			-0-
05	20522 X	17783	-0-	-2739	-0-	283	1	17500	3	Y	-0-			-0-
06	19080 X	16962	-0-	-2118	-0-	427	1	16535	3	Y	-0-			-0-
07	19530 X	16520	-0-	-3010	-0-	374	1	16146	3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	15634	-0-	-3772	-0-	402	1	15232	3	Y	-0-			-0-
09	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16560 X	14719	-0-	-1841	-0-	253	1	14466	3	Y	-0-			-0-
05	16833 X	14728	-0-	-2105	-0-	234	1	14494	3	Y	-0-			-0-
06	15570 X	14469	-0-	-1101	-0-	365	1	14104	3	Y	-0-			-0-
07	15500 X	14767	-0-	-733	-0-	335	1	14432	3	Y	-0-			-0-
08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	451	1	17080	3	Y	-0-			-0-
09	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28710 X	22137	-0-	-6573	-0-	381	1	21756	3	Y	-0-			-0-
05	26257 X	21274	-0-	-4983	-0-	338	1	20936	3	Y	-0-			-0-
06	25410 X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-			-0-
07	26257 X	22650	-0-	-3607	-0-	513	1	22137	3	Y	-0-			-0-
08	22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	554	1	21004	3	Y	-0-			-0-
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	740	1	42243	3	Y	-0-			-0-
05	44609 X	40474	-0-	-4135	-0-	643	1	39831	3	Y	-0-			-0-
06	43170 X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-			-0-
07	44609 X	38717	-0-	-5892	-0-	877	1	37840	3	Y	-0-			-0-
08	44423 X	36987	-0-	-7436	-0-	951	1	36036	3	Y	-0-			-0-
09	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42060 X	40835	-0-	-1225	-0-	703	1	40132	3	Y	-0-			-0-
05	42253 X	40451	-0-	-1802	-0-	643	1	39808	3	Y	-0-			-0-
06	40890 X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-			-0-
07	42253 X	38528	-0-	-3725	-0-	873	1	37655	3	Y	-0-			-0-
08	42191 X	38195	-0-	-3996	-0-	982	1	37213	3	Y	-0-			-0-
09	40830 X	NO RPT	-0-	-40830	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20700 X	19454	-0-	-1246	-0-	335	1	19119	3	Y	-0-			-0-
05	20894 X	18036	-0-	-2858	-0-	287	1	17749	3	Y	-0-			-0-
06	21120 X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-			-0-
07	21824 X	17554	-0-	-4270	-0-	398	1	17156	3	Y	-0-			-0-
08	21824 X	17616	-0-	-4208	-0-	453	1	17163	3	Y	-0-			-0-
09	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54510 X	51574	-0-	-2936	-0-	888	1	50686	3	Y	-0-					-0-
05	59489 X	50168	-0-	-9321	-0-	797	1	49371	3	Y	-0-					-0-
06	57570 X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-					-0-
07	59489 X	46819	-0-	-12670	-0-	1061	1	45758	3	Y	-0-					-0-
08	56668 X	45197	-0-	-11471	-0-	1162	1	44035	3	Y	-0-					-0-
09	51570 X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

04	32730 X	29712	-0-	-3018	-0-	2820	1	26892	3	Y	-0-					-0-
05	33821 X	27490	-0-	-6331	-0-	508	1	26982	3	Y	-0-					-0-
06	31800 X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-					-0-
07	32860 X	28396	-0-	-4464	-0-	482	1	27914	3	Y	-0-					-0-
08	32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	596	1	24312	3	Y	-0-					-0-
09	29700 X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

04	13860 X	11614	-0-	-2246	-0-	200	1	11414	3	Y	-0-					-0-
05	13733 X	10183	-0-	-3550	-0-	162	1	10021	3	Y	-0-					-0-
06	13290 X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-					-0-
07	12772 X	12433	-0-	-339	-0-	282	1	12151	3	Y	-0-					-0-
08	12524 X	10695	-0-	-1829	-0-	275	1	10420	3	Y	-0-					-0-
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

04	330408 X	330408	-0-	-0-	-0-	5686	1	324722	3	Y	-0-					-0-
05	321756 X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-					-0-
06	325950 X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-					-0-
07	321787 X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-					-0-
08	309411 X	260835	-0-	-48576	-0-	6705	1	254130	3	Y	-0-					-0-
09	299430 X	NO RPT	-0-	-299430	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	2966	1	28284	3	Y	-0-					-0-
05	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-					-0-
06	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-					-0-
07	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-					-0-
08	24158 X	24158	-0-	-0-	-0-	579	1	23579	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67265 X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-					-0-
05	99743 X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-					-0-
06	93758 X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-					-0-
07	94796 X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N	-0-					-0-
08	92050 X	92050	-0-	-0-	-0-	1557	1	90493	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

04	43800 X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-					-0-
05	44330 X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-					-0-
06	42900 X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-					-0-
07	43090 X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y	-0-					-0-
08	42594 X	40054	-0-	-2540	-0-	1030	1	39024	3	Y	-0-					-0-
09	40110 X	NO RPT	-0-	-40110	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

04	356855 X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-					-0-
05	346865 X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-					-0-
06	328890 X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-					-0-
07	326576 X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y	-0-					-0-
08	315642 X	283209	-0-	-32433	-0-	7280	1	275929	3	Y	-0-					-0-
09	305460 X	NO RPT	-0-	-305460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

04	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-					-0-
05	45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-					-0-
06	42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-					-0-
07	43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y	-0-					-0-
08	42403 X	42403	-0-	-0-	-0-	2272	1	40131	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

04	63450 X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-					-0-
05	63860 X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-					-0-
06	59910 X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-					-0-
07	60884 X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-					-0-
08	60047 X	44290	-0-	-15757	-0-	2373	1	41917	3	Y	-0-					-0-
09	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520 X	18390	-0-	-2130	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-					-0-
05	21204 X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-					-0-
06	20520 X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-					-0-
07	21173 X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-					-0-
08	21173 X	16869	-0-	-4304	-0-	434	1	16435	3	Y	-0-					-0-
09	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

04	15990 X	14312	-0-	-1678	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-					1
05	16523 X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-					1
06	15510 X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-					1
07	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	430	1	16289	3	Y	-0-					-0-
09	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

04	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-					-0-
05	39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-					-0-
06	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-					-0-
07	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-					-0-
08	53908 X	53908	-0-	-0-	-0-	912	1	52996	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

04	41070 X	34930	-0-	-6140	-0-	601	1	34329	3	N	-0-					-0-
05	40331 X	35839	-0-	-4492	-0-	569	1	35270	3	N	-0-					-0-
06	39030 X	36261	-0-	-2769	-0-	914	1	35347	3	N	-0-					-0-
07	40331 X	35093	-0-	-5238	-0-	795	1	34298	3	N	-0-					-0-
08	37045 X	34320	-0-	-2725	-0-	882	1	33438	3	N	-0-					-0-
09	36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

04	38610 X	35160	-0-	-3450	-0-	3337	1	31823	3	N	-0-					-0-
05	39897 X	35892	-0-	-4005	-0-	663	1	35229	3	N	-0-					-0-
06	37560 X	32327	-0-	-5233	-0-	394	1	31933	3	N	-0-					-0-
07	38812 X	30010	-0-	-8802	-0-	509	1	29501	3	N	-0-					-0-
08	37944 X	27969	-0-	-9975	-0-	670	1	27299	3	N	-0-					-0-
09	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

04	43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	4086	1	38966	3	Y	-0-					-0-
05	42191 X	40524	-0-	-1667	-0-	748	1	39776	3	Y	-0-					-0-
06	45210 X	38720	-0-	-6490	-0-	472	1	38248	3	Y	-0-					-0-
07	46717 X	37100	-0-	-9617	-0-	629	1	36471	3	Y	-0-					-0-
08	46717 X	38611	-0-	-8106	-0-	925	1	37686	3	Y	-0-					-0-
09	43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21480 X	18405	-0-	-3075	-0-	317	1	18088	3	N	-0-					-0-
05	20987 X	18681	-0-	-2306	-0-	297	1	18384	3	N	-0-					-0-
06	19800 X	17836	-0-	-1964	-0-	449	1	17387	3	N	-0-					-0-
07	20212 X	17093	-0-	-3119	-0-	387	1	16706	3	N	-0-					-0-
08	19375 X	16734	-0-	-2641	-0-	430	1	16304	3	N	-0-					-0-
09	18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

04	20490 X	19844	-0-	-646	-0-	183	1	19661	3	N	-0-					-0-
05	20305 X	19468	-0-	-837	-0-	292	1	19176	3	N	-0-					-0-
06	19650 X	17180	-0-	-2470	-0-	95	1	17085	3	N	-0-					-0-
07	20491 X	17576	-0-	-2915	-0-	327	1	17249	3	N	-0-					-0-
08	20491 X	17301	-0-	-3190	-0-	292	1	17009	3	N	-0-					-0-
09	19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

04	19560 X	15510	-0-	-4050	-0-	31	1	15479	2	N	-0-					-0-
05	20181 X	17357	-0-	-2824	-0-	200	1	17157	2	N	-0-					-0-
06	18660 X	16668	-0-	-1992	-0-	940	1	15728	2	N	-0-					-0-
07	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	169	1	17817	2	N	-0-					-0-
08	17670 X	16517	-0-	-1153	-0-	122	1	16395	2	N	-0-					-0-
09	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

04	18780 X	15952	-0-	-2828	-0-	275	1	15677	3	N	-0-					-0-
05	19406 X	15688	-0-	-3718	-0-	249	1	15439	3	N	-0-					-0-
06	17310 X	13492	-0-	-3818	-0-	340	1	13152	3	N	-0-					-0-
07	17422 X	11672	-0-	-5750	-0-	264	1	11408	3	N	-0-					-0-
08	16957 X	11215	-0-	-5742	-0-	288	1	10927	3	N	-0-					-0-
09	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

04	76170 X	59889	-0-	-16281	-0-	552	1	59337	3	Y	-0-					-0-
05	78709 X	65354	-0-	-13355	-0-	979	1	64375	3	Y	-0-					-0-
06	76110 X	58718	-0-	-17392	-0-	323	1	58395	3	Y	-0-					-0-
07	73997 X	57901	-0-	-16096	-0-	1077	1	56824	3	Y	-0-					-0-
08	69812 X	55647	-0-	-14165	-0-	941	1	54706	3	Y	-0-					-0-
09	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

04	53280 X	42197	-0-	-11083	-0-	154	1	42043	2	Y	-0-					-0-
05	51987 X	47730	-0-	-4257	-0-	47730	2			Y	-0-					-0-
06	49380 X	42054	-0-	-7326	-0-	143	1	41911	2	Y	-0-					-0-
07	50282 X	43298	-0-	-6984	-0-	43298	2			Y	-0-					-0-
08	49259 X	38241	-0-	-11018	-0-	38241	2			Y	-0-					-0-
09	46200 X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

04	57300 X	53548	-0-	-3752	-0-	921	1	52627	3	N	-0-					-0-
05	58435 X	55508	-0-	-2927	-0-	882	1	54626	3	N	-0-					-0-
06	55740 X	52566	-0-	-3174	-0-	1324	1	51242	3	N	-0-					-0-
07	57040 X	53294	-0-	-3746	-0-	1207	1	52087	3	N	-0-					-0-
*08	56327 X	52682	-0-	-3645	-0-	1354	1	51328	3	N	-0-					-0-
09	53730 X	NO RPT	-0-	-53730	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56730 X	51621	-0-	-5109	-0-	888	1	50733	3	N	-0-					-0-
05	57505 X	52352	-0-	-5153	-0-	832	1	51520	3	N	-0-					-0-
06	54630 X	49993	-0-	-4637	-0-	1260	1	48733	3	N	-0-					-0-
07	54374 X	51117	-0-	-3257	-0-	1158	1	49959	3	N	-0-					-0-
*08	54126 X	49625	-0-	-4501	-0-	1276	1	48349	3	N	-0-					-0-
09	51630 X	NO RPT	-0-	-51630	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

04	36150 X	30168	-0-	-5982	-0-	110	1	30058	2	Y	-0-					-0-
05	37355 X	35687	-0-	-1668	-0-	35687	2			Y	-0-					-0-
06	34740 X	31929	-0-	-2811	-0-	109	1	31820	2	Y	-0-					-0-
07	35898 X	32354	-0-	-3544	-0-	32354	2			Y	-0-					-0-
08	35898 X	25052	-0-	-10846	-0-	25052	2			Y	-0-					-0-
09	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

04	72090 X	64925	-0-	-7165	-0-	6162	1	58763	3	N	-0-					-0-
05	74493 X	64553	-0-	-9940	-0-	1192	1	63361	3	N	-0-					-0-
06	69780 X	62888	-0-	-6892	-0-	766	1	62122	3	N	-0-					-0-
07	70959 X	62099	-0-	-8860	-0-	1053	1	61046	3	N	-0-					-0-
*08	70959 X	53738	-0-	-17221	-0-	1287	1	52451	3	N	-0-					-0-
09	64920 X	NO RPT	-0-	-64920	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

04	48660 X	40500	-0-	-8160	-0-	1739	1	38761	3	Y	-0-					-0-
05	48639 X	39415	-0-	-9224	-0-	1446	1	37969	3	Y	-0-					-0-
06	43320 X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	36810	-0-	-6683	-0-	834	1	35976	3	Y	-0-					-0-
08	41850 X	36482	-0-	-5368	-0-	938	1	35544	3	Y	-0-					-0-
09	40500 X	NO RPT	-0-	-40500	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

04	43980 X	38118	-0-	-5862	-0-	351	1	37767	3	Y	-0-					-0-
05	44268 X	39331	-0-	-4937	-0-	589	1	38742	3	Y	-0-					-0-
06	41010 X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-					-0-
07	40703 X	37853	-0-	-2850	-0-	704	1	37149	3	Y	-0-					-0-
08	39401 X	35281	-0-	-4120	-0-	597	1	34684	3	Y	-0-					-0-
09	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

04	62250 X	51853	-0-	-10397	-0-	2227	1	49626	3	Y	-0-					-0-
05	62217 X	50363	-0-	-11854	-0-	1848	1	48515	3	Y	-0-					-0-
06	56520 X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-					-0-
07	56389 X	47546	-0-	-8843	-0-	1077	1	46469	3	Y	-0-					-0-
08	53754 X	46117	-0-	-7637	-0-	1185	1	44932	3	Y	-0-					-0-
09	51840 X	NO RPT	-0-	-51840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

04	73020 X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-					-0-
05	73873 X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-					-0-
06	68940 X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-					-0-
07	68851 X	61627	-0-	-7224	-0-	1396	1	60231	3	Y	-0-					-0-
08	67146 X	60083	-0-	-7063	-0-	1544	1	58539	3	Y	-0-					-0-
09	64860 X	NO RPT	-0-	-64860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51253 X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-					-0-
05	44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-					-0-
06	43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-					-0-
07	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	707	1	40947	3	Y	-0-					-0-
08	32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	768	1	31285	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

04	31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-					-0-
05	30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-					-0-
06	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-					-0-
07	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	482	1	27926	3	Y	-0-					-0-
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	584	1	23801	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

04	49980 X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-					-0-
05	49817 X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-					-0-
06	46440 X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-					-0-
07	45849 X	39753	-0-	-6096	-0-	374	1	39379	2	N	-0-					-0-
08	43896 X	39425	-0-	-4471	-0-	291	1	39134	2	N	-0-					-0-
09	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

04	72090 X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-					-0-
05	72757 X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-					-0-
06	66330 X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-					-0-
07	68107 X	59560	-0-	-8547	-0-	1349	1	58211	3	Y	-0-					-0-
08	65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	1491	1	56518	3	Y	-0-					-0-
09	63120 X	NO RPT	-0-	-63120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	56164	-0-	56164	56164	648	1	55516	2	N	-0-					-0-
06	455924 X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-					-0-
07	420941 X	420941	-0-	-0-	-0-	3961	1	416980	2	N	-0-					-0-
08	392048 X	392048	-0-	-0-	-0-	2890	1	389158	2	N	-0-					-0-
09	310110 X	NO RPT	-0-	-310110	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

04	89610 X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-					-0-
05	90396 X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-					-0-
06	84030 X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-					-0-
07	85250 X	74828	-0-	-10422	-0-	1695	1	73133	3	Y	-0-					-0-
08	82832 X	73678	-0-	-9154	-0-	1894	1	71784	3	Y	-0-					-0-
09	78240 X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

04	38190 X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-					-0-
05	38223 X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-					-0-
06	36540 X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-					-0-
07	38843 X	35952	-0-	-2891	-0-	815	1	35137	3	Y	-0-					-0-
08	38843 X	36416	-0-	-2427	-0-	936	1	35480	3	Y	-0-					-0-
09	37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-					-0-
06	26550 X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-					-0-
07	27435 X	22659	-0-	-4776	-0-	513	1	22146	3	Y	-0-					-0-
08	27435 X	23776	-0-	-3659	-0-	611	1	23165	3	Y	-0-					-0-
09	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

04	44220 X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-					-0-
05	45694 X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-					-0-
06	42150 X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-					-0-
07	42253 X	34389	-0-	-7864	-0-	583	1	33806	3	Y	-0-					-0-
08	42253 X	29407	-0-	-12846	-0-	704	1	28703	3	Y	-0-					-0-
09	39450 X	NO RPT	-0-	-39450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

04	59700 X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-					-0-
05	59985 X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-					-0-
06	54600 X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-					-0-
07	54746 X	47719	-0-	-7027	-0-	1081	1	46638	3	Y	-0-					-0-
08	53165 X	46269	-0-	-6896	-0-	1189	1	45080	3	Y	-0-					-0-
09	51450 X	NO RPT	-0-	-51450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

04	52380 X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-					-0-
05	52545 X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-					-0-
06	47370 X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-					-0-
07	48019 X	41301	-0-	-6718	-0-	936	1	40365	3	Y	-0-					-0-
08	47802 X	39532	-0-	-8270	-0-	1016	1	38516	3	Y	-0-					-0-
09	45480 X	NO RPT	-0-	-45480	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

04	51930 X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-					-0-
05	51987 X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-					-0-
06	47010 X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-					-0-
07	47585 X	40908	-0-	-6677	-0-	927	1	39981	3	Y	-0-					-0-
08	47306 X	40154	-0-	-7152	-0-	1032	1	39122	3	Y	-0-					-0-
09	45270 X	NO RPT	-0-	-45270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

04	51600 X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-					-0-
05	57598 X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-					-0-
06	55740 X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-					-0-
07	57598 X	38533	-0-	-19065	-0-	654	1	37879	3	N	-0-					-0-
08	52049 X	5781	-0-	-46268	-0-	138	1	5643	3	N	-0-					-0-
09	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

04	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-					-0-
05	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-					-0-
06	27960 X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-					-0-
07	32116 X	26645	-0-	-5471	-0-	604	1	26041	3	Y	-0-					-0-
08	32116 X	26311	-0-	-5805	-0-	676	1	25635	3	Y	-0-					-0-
09	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-					-0-
05	34503 X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-					-0-
06	33390 X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-					-0-
07	37882 X	28749	-0-	-9133	-0-	488	1	28261	3	Y	-0-					-0-
08	37882 X	34481	-0-	-3401	-0-	826	1	33655	3	Y	-0-					-0-
09	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

04	67170 X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-					-0-
05	67115 X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-					-0-
06	62880 X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-					-0-
07	64976 X	56834	-0-	-8142	-0-	1288	1	55546	3	N	-0-					-0-
08	64976 X	56616	-0-	-8360	-0-	1455	1	55161	3	N	-0-					-0-
09	62310 X	NO RPT	-0-	-62310	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

04	43260 X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-					-0-
05	44702 X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-					-0-
06	42570 X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-					-0-
07	43214 X	39425	-0-	-3789	-0-	669	1	38756	3	Y	-0-					-0-
08	43214 X	32599	-0-	-10615	-0-	781	1	31818	3	Y	-0-					-0-
09	38880 X	NO RPT	-0-	-38880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

04	42240 X	38463	-0-	-3777	-0-	3650	1	34813	3	Y	-0-					-0-
05	43648 X	39046	-0-	-4602	-0-	721	1	38325	3	Y	-0-					-0-
06	40560 X	36170	-0-	-4390	-0-	441	1	35729	3	Y	-0-					-0-
07	41695 X	37513	-0-	-4182	-0-	636	1	36877	3	Y	-0-					-0-
08	41695 X	33018	-0-	-8677	-0-	791	1	32227	3	Y	-0-					-0-
09	38460 X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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 A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

04	47070 X	44357	-0-	-2713	-0-	763	1	43594	3	Y	-0-					-0-
05	45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	721	1	44683	3	Y	-0-					-0-
06	41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	1056	1	40875	3	Y	-0-					-0-
07	45849 X	41508	-0-	-4341	-0-	940	1	40568	3	Y	-0-					-0-
08	45849 X	40954	-0-	-4895	-0-	1053	1	39901	3	Y	-0-					-0-
09	44370 X	NO RPT	-0-	-44370	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

04	3180 X	18	-0-	-3162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97740 X	30043	-0-	-67697	-0-	517	1	29526	3	Y	-0-					-0-
05	81685 X	81087	-0-	-598	-0-	1289	1	79798	3	Y	-0-					-0-
06	74103 X	74103	-0-	-0-	-0-	1867	1	72236	3	Y	-0-					-0-
07	73703 X	73703	-0-	-0-	-0-	1670	1	72033	3	Y	-0-					-0-
08	81096 X	72339	-0-	-8757	-0-	1860	1	70479	3	Y	-0-					-0-
09	78480 X	NO RPT	-0-	-78480	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

04	78210 X	73862	-0-	-4348	-0-	1271	1	72591	3	Y	-0-					-0-
05	80414 X	70785	-0-	-9629	-0-	1125	1	69660	3	Y	-0-					-0-
06	77820 X	66038	-0-	-11782	-0-	1664	1	64374	3	Y	-0-					-0-
07	80414 X	66511	-0-	-13903	-0-	1507	1	65004	3	Y	-0-					-0-
08	76322 X	64309	-0-	-12013	-0-	1653	1	62656	3	Y	-0-					-0-
09	73860 X	NO RPT	-0-	-73860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

04	43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	4107	1	39169	3	N	-0-					-0-
05	44144 X	36732	-0-	-7412	-0-	678	1	36054	3	N	-0-					-0-
06	42720 X	35551	-0-	-7169	-0-	433	1	35118	3	N	-0-					-0-
07	44733 X	35362	-0-	-9371	-0-	600	1	34762	3	N	-0-					-0-
08	44733 X	25030	-0-	-19703	-0-	599	1	24431	3	N	-0-					-0-
09	43290 X	NO RPT	-0-	-43290	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

04	40297 X	40297	-0-	-0-	-0-	3825	1	36472	3	Y	-0-					-0-
05	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	606	1	32221	3	Y	-0-					-0-
06	31440 X	29363	-0-	-2077	-0-	358	1	29005	3	Y	-0-					-0-
07	41633 X	28464	-0-	-13169	-0-	483	1	27981	3	Y	-0-					-0-
08	41633 X	30949	-0-	-10684	-0-	741	1	30208	3	Y	-0-					-0-
09	40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

04	75390 X	65344	-0-	-10046	-0-	2806	1	62538	3	Y	-0-					-0-
05	76198 X	64982	-0-	-11216	-0-	2384	1	62598	3	Y	-0-					-0-
06	70140 X	63486	-0-	-6654	-0-	3521	1	59965	3	Y	-0-					-0-
07	70432 X	63264	-0-	-7168	-0-	1433	1	61831	3	Y	-0-					-0-
08	69750 X	60971	-0-	-8779	-0-	1567	1	59404	3	Y	-0-					-0-
09	65340 X	NO RPT	-0-	-65340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

04	50450 X	50450	-0-	-0-	-0-	4788	1	45662	3	Y	-0-					-0-
05	52793 X	47599	-0-	-5194	-0-	879	1	46720	3	Y	-0-					-0-
06	51090 X	43268	-0-	-7822	-0-	527	1	42741	3	Y	-0-					-0-
07	52793 X	40088	-0-	-12705	-0-	680	1	39408	3	Y	-0-					-0-
08	52142 X	34482	-0-	-17660	-0-	826	1	33656	3	Y	-0-					-0-
09	50460 X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

04	45510 X	40716	-0-	-4794	-0-	3864	1	36852	3	Y	-0-					-0-
05	45694 X	36575	-0-	-9119	-0-	675	1	35900	3	Y	-0-					-0-
06	44533 X	44533	-0-	-0-	-0-	542	1	43991	3	Y	-0-					-0-
07	45694 X	41435	-0-	-4259	-0-	703	1	40732	3	Y	-0-					-0-
08	42098 X	38919	-0-	-3179	-0-	932	1	37987	3	Y	-0-					-0-
09	44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-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 B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44970 X	41729	-0-	-3241	-0-	3960	1	37769	3	Y	-0-			-0-
05	44516 X	38609	-0-	-5907	-0-	713	1	37896	3	Y	-0-			-0-
06	43080 X	34098	-0-	-8982	-0-	415	1	33683	3	Y	-0-			-0-
07	44516 X	33637	-0-	-10879	-0-	571	1	33066	3	Y	-0-			-0-
08	43121 X	31944	-0-	-11177	-0-	765	1	31179	3	Y	-0-			-0-
09	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

04	37650 X	34569	-0-	-3081	-0-	595	1	33974	3	Y	-0-			-0-
05	37169 X	34781	-0-	-2388	-0-	553	1	34228	3	Y	-0-			-0-
06	31920 X	30676	-0-	-1244	-0-	773	1	29903	3	Y	-0-			-0-
07	35712 X	31888	-0-	-3824	-0-	723	1	31165	3	Y	-0-			-0-
08	35712 X	25726	-0-	-9986	-0-	661	1	25065	3	Y	-0-			-0-
09	34560 X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

04	288390 X	255467	-0-	-32923	-0-	24246	1	231221	3	Y	-0-			-0-
05	298003 X	245849	-0-	-52154	-0-	4540	1	241309	3	Y	-0-			-0-
06	288390 X	220775	-0-	-67615	-0-	2689	1	218086	3	Y	-0-			-0-
07	213008 X	213008	-0-	-0-	-0-	3613	1	209395	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	172771	-0-	172771	172771	4138	1	168633	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	172771					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

04	139260 X	134610	-0-	-4650	-0-	12776	1	121834	3	Y	-0-			-0-
05	150381 X	141581	-0-	-8800	-0-	2614	1	138967	3	Y	-0-			-0-
06	145530 X	131882	-0-	-13648	-0-	1606	1	130276	3	Y	-0-			-0-
07	150381 X	129720	-0-	-20661	-0-	2200	1	127520	3	Y	-0-			-0-
08	142414 X	90360	-0-	-52054	-0-	2164	1	88196	3	Y	-0-			-0-
09	137010 X	NO RPT	-0-	-137010	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

04	105900 X	88767	-0-	-17133	-0-	8425	1	80342	3	Y	-0-			-0-
05	109430 X	87125	-0-	-22305	-0-	1609	1	85516	3	Y	-0-			-0-
06	98580 X	81570	-0-	-17010	-0-	993	1	80577	3	Y	-0-			-0-
07	95511 X	80526	-0-	-14985	-0-	1366	1	79160	3	Y	-0-			-0-
08	95511 X	67341	-0-	-28170	-0-	1613	1	65728	3	Y	-0-			-0-
09	88770 X	NO RPT	-0-	-88770	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

04	90930 X	63366	-0-	-27564	-0-	2721	1	60645	3	Y	-0-			-0-
05	86862 X	60648	-0-	-26214	-0-	2225	1	58423	3	Y	-0-			-0-
06	77220 X	55847	-0-	-21373	-0-	3097	1	52750	3	Y	-0-			-0-
07	74431 X	53405	-0-	-21026	-0-	2738	1	50667	3	Y	-0-			-0-
*08	68789 X	52530	-0-	-16259	-0-	2814	1	49716	3	Y	-0-			-0-
09	63360 X	NO RPT	-0-	-63360	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

04	46723 X	46723	-0-	-0-	-0-	4434	1	42289	3	Y	-0-			-0-
05	42318 X	42318	-0-	-0-	-0-	781	1	41537	3	Y	-0-			-0-
06	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	469	1	38080	3	Y	-0-			-0-
07	48267 X	37832	-0-	-10435	-0-	642	1	37190	3	Y	-0-			-0-
08	48267 X	33429	-0-	-14838	-0-	801	1	32628	3	Y	-0-			-0-
09	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 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	76920	X	66506	-0-	-10414	-0-	2844	1	63392	3	Y	245	261	1			19
							270	9									
05	75795	X	62628	-0-	-13167	-0-	2290	1	60129	3	Y	190	180	1			29
							209	9									
06	68970	X	37113	-0-	-31857	-0-	2052	1	34943	3	Y	107	113	1			23
							118	9									
07	71021	X	56331	-0-	-14690	-0-	2869	1	53093	3	Y	335	310	1			48
							369	9									
08	71021	X	55471	-0-	-15550	-0-	2964	1	52367	3	Y	127	155	1			20
							140	9									
09	66510	X	NO RPT	-0-	-66510	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 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	92340	X	82301	-0-	-10039	-0-	3521	1	78482	3	Y	271	295	1			21
							298	9									
05	91543	X	77877	-0-	-13666	-0-	2848	1	74778	3	Y	228	215	1			34
							251	9									
06	86130	X	34810	-0-	-51320	-0-	1923	1	32755	3	Y	120	128	1			26
							132	9									
07	89001	X	53369	-0-	-35632	-0-	2725	1	50437	3	Y	188	186	1			28
							207	9									
08	89001	X	39852	-0-	-49149	-0-	2107	1	37215	3	Y	482	450	1			60
							530	9									
09	82290	X	NO RPT	-0-	-82290	-0-					Y	NO RPT					60

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109530	X	93109	-0-	-16421	-0-	3986	1	88841	3	Y	256	269	1			23
							282	9									
05	109275	X	90726	-0-	-18549	-0-	3319	1	87150	3	Y	234	219	1			38
							257	9									
06	99720	X	81201	-0-	-18519	-0-	4495	1	76560	3	Y	133	140	1			31
							146	9									
07	99913	X	86469	-0-	-13444	-0-	4420	1	81798	3	Y	228	222	1			37
							251	9									
08	96224	X	84999	-0-	-11225	-0-	4541	1	80210	3	Y	225	229	1			33
							248	9									
09	93120	X	NO RPT	-0-	-93120	-0-					Y	NO RPT					33

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311850	X	300951	-0-	-10899	-0-	28563	1	272388	3	Y	-0-					-0-
05	322245	X	293668	-0-	-28577	-0-	5423	1	288245	3	Y	-0-					-0-
06	311850	X	270366	-0-	-41484	-0-	3293	1	267073	3	Y	-0-					-0-
07	290557	X	262935	-0-	-27622	-0-	4460	1	258475	3	Y	-0-					-0-
*08	264461	X	215355	-0-	-49106	-0-	5158	1	210197	3	Y	-0-					-0-
09	255930	X	NO RPT	-0-	-255930	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72150	X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-					-0-
05	68262	X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-					-0-
06	60210	X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-					-0-
07	59985	X	43737	-0-	-16248	-0-	2242	1	41495	3	Y	-0-					-0-
*08	55242	X	41298	-0-	-13944	-0-	2213	1	39085	3	Y	-0-					-0-
09	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 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	48930 X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-					-0-
05	50871 X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-					-0-
06	49230 X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-					-0-
07	50871 X	38221	-0-	-12650	-0-	1959	1	36262	3	Y	-0-					-0-
08	43958 X	36837	-0-	-7121	-0-	1974	1	34863	3	Y	-0-					-0-
09	42480 X	NO RPT	-0-	-42480	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

04	103620 X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-					-0-
05	102393 X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-					-0-
06	92670 X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-					-0-
07	93155 X	75336	-0-	-17819	-0-	3862	1	71474	3	Y	-0-					-0-
08	88753 X	73856	-0-	-14897	-0-	3957	1	69899	3	Y	-0-					-0-
09	84870 X	NO RPT	-0-	-84870	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

04	92850 X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-					-0-
05	91419 X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-					-0-
06	83070 X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-					-0-
07	83328 X	65253	-0-	-18075	-0-	3345	1	61908	3	Y	-0-					-0-
08	78182 X	64785	-0-	-13397	-0-	3471	1	61314	3	Y	-0-					-0-
09	74520 X	NO RPT	-0-	-74520	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

04	234455 X	234455	-0-	-0-	-0-	10053	1	224060	3	Y	311	336	1			29
						342	9									
05	222932 X	222932	-0-	-0-	-0-	8167	1	214437	3	Y	298	290	1			37
						328	9									
06	206820 X	195578	-0-	-11242	-0-	10833	1	184501	3	Y	222	223	1			36
						244	9									
07	213714 X	188007	-0-	-25707	-0-	9622	1	178068	3	Y	288	281	1			43
						317	9									
08	213714 X	175217	-0-	-38497	-0-	9373	1	165566	3	Y	253	255	1			41
						278	9									
09	216540 X	NO RPT	-0-	-216540	-0-					Y	NO RPT					41

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

04	206820 X	196485	-0-	-10335	-0-	8418	1	187615	3	Y	411	457	1			39
						452	9									
05	213714 X	185459	-0-	-28255	-0-	6787	1	178199	3	Y	430	416	1			53
						473	9									
06	206820 X	164965	-0-	-41855	-0-	9131	1	155504	3	Y	300	304	1			49
						330	9									
07	201508 X	158025	-0-	-43483	-0-	8078	1	149503	3	Y	404	393	1			60
						444	9									
*08	191456 X	146916	-0-	-44540	-0-	7850	1	138673	3	Y	357	361	1			56
						393	9									
09	185280 X	NO RPT	-0-	-185280	-0-					Y	NO RPT					56

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

04	378810 X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-					-0-
05	371163 X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-					-0-
06	372540 X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-					-0-
07	362605 X	307715	-0-	-54890	-0-	6972	1	300743	3	Y	-0-					-0-
08	338861 X	267930	-0-	-70931	-0-	6887	1	261043	3	Y	-0-					-0-
09	327930 X	NO RPT	-0-	-327930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391212 X	391212	-0-	-0-	-0-	8133	1	383079	3	Y	-0-					-0-
05	384102 X	384102	-0-	-0-	-0-	6104	1	377998	3	Y	-0-					-0-
06	379080 X	352342	-0-	-26738	-0-	8878	1	343464	3	Y	-0-					-0-
07	381040 X	345277	-0-	-35763	-0-	7823	1	337454	3	Y	-0-					-0-
08	372248 X	296058	-0-	-76190	-0-	7610	1	288448	3	Y	-0-					-0-
09	360240 X	NO RPT	-0-	-360240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401450 X	401450	-0-	-0-	-0-	8233	1	393217	3	Y	-0-					-0-
05	389370 X	389370	-0-	-0-	-0-	6188	1	383182	3	Y	-0-					-0-
06	367770 X	354438	-0-	-13332	-0-	8931	1	345507	3	Y	-0-					-0-
07	380029 X	345104	-0-	-34925	-0-	7819	1	337285	3	Y	-0-					-0-
08	380029 X	295009	-0-	-85020	-0-	7583	1	287426	3	Y	-0-					-0-
09	375270 X	NO RPT	-0-	-375270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384042 X	384042	-0-	-0-	-0-	7917	1	376125	3	Y	-0-					-0-
05	377336 X	377336	-0-	-0-	-0-	5996	1	371340	3	Y	-0-					-0-
06	367770 X	344147	-0-	-23623	-0-	8671	1	335476	3	Y	-0-					-0-
07	377581 X	337686	-0-	-39895	-0-	7651	1	330035	3	Y	-0-					-0-
08	375565 X	280956	-0-	-94609	-0-	7222	1	273734	3	Y	-0-					-0-
09	363450 X	NO RPT	-0-	-363450	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288390 X	262385	-0-	-26005	-0-	24903	1	237482	3	Y	-0-					-0-
05	298003 X	254639	-0-	-43364	-0-	4702	1	249937	3	Y	-0-					-0-
06	288390 X	230816	-0-	-57574	-0-	2811	1	228005	3	Y	-0-					-0-
07	272083 X	224250	-0-	-47833	-0-	3804	1	220446	3	Y	-0-					-0-
08	244435 X	184091	-0-	-60344	-0-	4409	1	179682	3	Y	-0-					-0-
09	236550 X	NO RPT	-0-	-236550	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287490 X	191154	-0-	-96336	-0-	18142	1	173012	3	Y	-0-					-0-
05	284580 X	179167	-0-	-105413	-0-	3308	1	175859	3	Y	-0-					-0-
06	275400 X	160019	-0-	-115381	-0-	1949	1	158070	3	Y	-0-					-0-
07	245968 X	153345	-0-	-92623	-0-	2601	1	150744	3	Y	-0-					-0-
*08	191456 X	124384	-0-	-67072	-0-	2979	1	121405	3	Y	-0-					-0-
09	185280 X	NO RPT	-0-	-185280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 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	288150 X	226418	-0-	-61732	-0-	21489	1	204929	3	Y	-0-					-0-
05	297755 X	215675	-0-	-82080	-0-	3982	1	211693	3	Y	-0-					-0-
06	288150 X	193166	-0-	-94984	-0-	2352	1	190814	3	Y	-0-					-0-
07	256745 X	184269	-0-	-72476	-0-	3126	1	181143	3	Y	-0-					-0-
*08	213001 X	119607	-0-	-93394	-0-	2864	1	116743	3	Y	-0-					-0-
09	206130 X	NO RPT	-0-	-206130	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284730 X	207293	-0-	-77437	-0-	19674	1	187619	3	Y	-0-					-0-
05	294221 X	197697	-0-	-96524	-0-	3651	1	194046	3	Y	-0-					-0-
06	284730 X	177451	-0-	-107279	-0-	2161	1	175290	3	Y	-0-					-0-
07	248741 X	169693	-0-	-79048	-0-	2878	1	166815	3	Y	-0-					-0-
*08	200229 X	137018	-0-	-63211	-0-	3281	1	133737	3	Y	-0-					-0-
09	193770 X	NO RPT	-0-	-193770	-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 B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190680 X	155321	-0-	-35359	-0-	14741	1	140580	3	Y	-0-					-0-
05	197036 X	154236	-0-	-42800	-0-	2848	1	151388	3	Y	-0-					-0-
06	177900 X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77	1			59
						150	9									
07	176483 X	140712	-0-	-35771	-0-	2387	1	138324	3	Y	1					60
						1	9									
08	169973 X	117753	-0-	-52220	-0-	2820	1	114933	3	Y	-0-	26	1			34
09	155310 X	NO RPT	-0-	-155310	-0-					Y	NO RPT					34

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

04	228840 X	197810	-0-	-31030	-0-	18774	1	179036	3	Y	-0-					-0-
05	236468 X	195472	-0-	-40996	-0-	3609	1	191863	3	Y	-0-					-0-
06	217890 X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99	1			74
						190	9									
07	217713 X	181191	-0-	-36522	-0-	3074	1	178116	3	Y	1					75
						1	9									
*08	214117 X	149474	-0-	-64643	-0-	3580	1	145893	3	Y	1	35	1			41
						1	9									
09	197820 X	NO RPT	-0-	-197820	-0-					Y	NO RPT					41

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

04	206820 X	164067	-0-	-42753	-0-	7028	1	156635	3	Y	367	408	1			35
						404	9									
05	205344 X	157078	-0-	-48266	-0-	5747	1	150883	3	Y	407	392	1			50
						448	9									
06	198720 X	141109	-0-	-57611	-0-	7808	1	132980	3	Y	292	294	1			48
						321	9									
07	185034 X	135491	-0-	-49543	-0-	6923	1	128128	3	Y	400	388	1			60
						440	9									
08	154442 X	126758	-0-	-27684	-0-	6770	1	119599	3	Y	354	358	1			56
						389	9									
09	149460 X	NO RPT	-0-	-149460	-0-					Y	NO RPT					56

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

04	358050 X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-					-0-
05	369985 X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-					-0-
06	358050 X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-					-0-
07	316270 X	234346	-0-	-81924	-0-	3975	1	230371	3	Y	-0-					-0-
08	258974 X	190227	-0-	-68747	-0-	4556	1	185671	3	Y	-0-					-0-
09	250620 X	NO RPT	-0-	-250620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

04	137880 X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-					-0-
05	142476 X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-					-0-
06	133050 X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-					-0-
07	119133 X	87318	-0-	-31815	-0-	1481	1	85837	3	Y	-0-					-0-
08	97929 X	71044	-0-	-26885	-0-	1701	1	69343	3	Y	-0-					-0-
09	94770 X	NO RPT	-0-	-94770	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

04	316979 X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-					-0-
05	322245 X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-					-0-
06	311850 X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-					-0-
07	310545 X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-					-0-
*08	298065 X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-					-0-
09	288450 X	NO RPT	-0-	-288450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344370 X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-					-0-
05	355849 X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-					-0-
06	344370 X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-					-0-
07	307999 X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-					-0-
08	256959 X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-					-0-
09	248670 X	NO RPT	-0-	-248670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

04	353700 X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-					-0-
05	365490 X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-					-0-
06	353700 X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-					-0-
07	328815 X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-					-0-
08	289695 X	210444	-0-	-79251	-0-	5040	1	205404	3	Y	-0-					-0-
09	280350 X	NO RPT	-0-	-280350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

04	344370 X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-					-0-
05	355849 X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-					-0-
06	344370 X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-					-0-
07	337985 X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1	282720	3	Y	-0-					-0-
08	305505 X	234539	-0-	-70966	-0-	5617	1	228922	3	Y	-0-					-0-
09	295650 X	NO RPT	-0-	-295650	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

04	333420 X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-					-0-
05	344534 X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-					-0-
06	333420 X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-					-0-
07	329530 X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1	277918	3	Y	-0-					-0-
*08	302250 X	227082	-0-	-75168	-0-	5438	1	221644	3	Y	-0-					-0-
09	292500 X	NO RPT	-0-	-292500	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

04	112999 X	112999	-0-	-0-	-0-	10725	1	102274	3	Y	-0-					-0-
05	108482 X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-					-0-
06	100371 X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-					-0-
07	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1	75087	3	Y	-0-					-0-
*08	80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	1937	1	78937	3	Y	-0-					-0-
09	64740 X	NO RPT	-0-	-64740	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

04	200790 X	141266	-0-	-59524	-0-	13407	1	127859	3	Y	-0-					-0-
05	191301 X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-					-0-
06	171330 X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-					-0-
07	166780 X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1	118358	3	Y	-0-					-0-
08	132711 X	99020	-0-	-33691	-0-	2371	1	96649	3	Y	-0-					-0-
09	128430 X	NO RPT	-0-	-128430	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

04	216030 X	153372	-0-	-62658	-0-	14556	1	138816	3	Y	-0-					-0-
05	203639 X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-					-0-
06	179400 X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-					-0-
07	175212 X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1	133043	3	Y	-0-					-0-
08	146971 X	107699	-0-	-39272	-0-	2579	1	105120	3	Y	-0-					-0-
09	142230 X	NO RPT	-0-	-142230	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214050 X	150814	-0-	-63236	-0-	14314	1	136500	3	Y	-0-					-0-
05	208754 X	148082	-0-	-60672	-0-	2734	1	145348	3	Y	-0-					-0-
06	180390 X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1	132753	3	Y	-0-					-0-
07	174964 X	126486	-0-	-48478	-0-	2146	1	124340	3	Y	-0-					-0-
08	143158 X	66345	-0-	-76813	-0-	1589	1	64756	3	Y	-0-					-0-
09	138540 X	NO RPT	-0-	-138540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

04	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	9103	1	86808	3	Y	-0-					-0-
05	126077 X	93340	-0-	-32737	-0-	1724	1	91616	3	Y	-0-					-0-
06	112590 X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1	83910	3	Y	-0-					-0-
07	111414 X	82170	-0-	-29244	-0-	1394	1	80776	3	Y	-0-					-0-
*08	106516 X	70815	-0-	-35701	-0-	1696	1	69119	3	Y	-0-					-0-
09	95910 X	NO RPT	-0-	-95910	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

04	207870 X	172740	-0-	-35130	-0-	1592	1	171148	3	N	-0-					-0-
05	205282 X	172556	-0-	-32726	-0-	2584	1	169972	3	N	-0-					-0-
06	191130 X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-					-0-
07	188170 X	161669	-0-	-26501	-0-	3006	1	158663	3	N	-0-					-0-
*08	184698 X	155642	-0-	-29056	-0-	2632	1	153010	3	N	-0-					-0-
09	172740 X	NO RPT	-0-	-172740	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

04	195840 X	155575	-0-	-40265	-0-	14766	1	140809	3	Y	-0-					-0-
05	202368 X	154740	-0-	-47628	-0-	2857	1	151883	3	Y	-0-					-0-
06	184170 X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-					-0-
07	177847 X	137220	-0-	-40627	-0-	2328	1	134892	3	Y	-0-					-0-
08	153202 X	112204	-0-	-40998	-0-	2687	1	109517	3	Y	-0-					-0-
09	148260 X	NO RPT	-0-	-148260	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

04	202950 X	164098	-0-	-38852	-0-	1512	1	162586	3	N	-0-					-0-
05	200353 X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1	161851	3	N	-0-					-0-
06	184560 X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-					-0-
07	180854 X	153643	-0-	-27211	-0-	2856	1	150787	3	N	-0-					-0-
*08	175615 X	147566	-0-	-28049	-0-	2495	1	145071	3	N	-0-					-0-
09	164100 X	NO RPT	-0-	-164100	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

04	90008 X	90008	-0-	-0-	-0-	3546	1	86462	3	Y	-0-					12
05	110701 X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1	85107	3	Y	-0-					12
06	99330 X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-					12
07	102641 X	82550	-0-	-20091	-0-	3002	1	79548	3	Y	-0-					12
*08	96937 X	79351	-0-	-17586	-0-	3696	1	75655	3	Y	-0-					12
09	90000 X	NO RPT	-0-	-90000	-0-					Y	NO RPT					12

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

04	83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	3277	1	79890	3	Y	-0-					4
05	101711 X	82362	-0-	-19349	-0-	3738	1	78624	3	Y	-0-					4
06	91950 X	76070	-0-	-15880	-0-	2468	1	73602	3	Y	-0-					4
07	95015 X	75526	-0-	-19489	-0-	2746	1	72780	3	Y	-0-					4
08	90582 X	72299	-0-	-18283	-0-	3367	1	68932	3	Y	-0-					4
09	83160 X	NO RPT	-0-	-83160	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 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	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	3183	1	77611	3	Y	-0-					11
05	104377 X	81008	-0-	-23369	-0-	3677	1	77331	3	Y	-0-					11
06	92160 X	75378	-0-	-16782	-0-	2445	1	72933	3	Y	-0-					11
07	95232 X	74345	-0-	-20887	-0-	2703	1	71642	3	Y	-0-					11
08	87854 X	71710	-0-	-16144	-0-	3340	1	68370	3	Y	-0-					11
09	80790 X	NO RPT	-0-	-80790	-0-					Y	NO RPT					11

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

04	334417 X	334417	-0-	-0-	-0-	14360	1	320057	3	Y	-0-					-0-
05	320257 X	320257	-0-	-0-	-0-	11750	1	308507	3	Y	-0-					-0-
06	303870 X	286567	-0-	-17303	-0-	15893	1	270674	3	Y	-0-					-0-
07	313999 X	274113	-0-	-39886	-0-	8292	1	265821	3	Y	-0-					-0-
08	313999 X	253050	-0-	-60949	-0-	6505	1	246545	3	Y	-0-					-0-
09	303870 X	NO RPT	-0-	-303870	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

04	317588 X	317588	-0-	-0-	-0-	13638	1	303950	3	Y	-0-					-0-
05	310465 X	301268	-0-	-9197	-0-	11053	1	290215	3	Y	-0-					-0-
06	300450 X	265607	-0-	-34843	-0-	14730	1	250877	3	Y	-0-					-0-
07	310465 X	250820	-0-	-59645	-0-	7596	1	243224	3	Y	-0-					-0-
08	310465 X	233957	-0-	-76508	-0-	6014	1	227943	3	Y	-0-					-0-
09	300450 X	NO RPT	-0-	-300450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

04	0 W	225101	-0-	225101	230557	3874	1	221227	3	N	-0-					-0-
05	0 W	256401	-0-	256401	486958	4075	1	252326	3	N	-0-					-0-
06	720151 X	233193	-0-	-486958	-0-	5876	1	227317	3	N	-0-					-0-
07	230516 X	224010	-0-	-6506	-0-	5075	1	218935	3	N	-0-					-0-
*08	230516 X	208411	-0-	-22105	-0-	5357	1	203054	3	N	-0-					-0-
09	223080 X	NO RPT	-0-	-223080	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

04	0 W	305465	-0-	305465	328105	5257	1	300208	3	N	-0-					-0-
05	0 W	316380	-0-	316380	644485	5028	1	311352	3	N	-0-					-0-
06	919439 X	274954	-0-	-644485	-0-	6928	1	268026	3	N	-0-					-0-
07	315921 X	263091	-0-	-52830	-0-	5961	1	257130	3	N	-0-					-0-
*08	315921 X	251568	-0-	-64353	-0-	6467	1	245101	3	N	-0-					-0-
09	305730 X	NO RPT	-0-	-305730	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

04	0 W	308338	-0-	308338	327360	5306	1	303032	3	N	-0-					-0-
05	0 W	331263	-0-	331263	658623	5264	1	325999	3	N	-0-					-0-
06	964297 X	305674	-0-	-658623	-0-	7702	1	297972	3	N	-0-					-0-
07	317068 X	300459	-0-	-16609	-0-	6808	1	293651	3	N	-0-					-0-
*08	317068 X	282511	-0-	-34557	-0-	7262	1	275249	3	N	-0-					-0-
09	306840 X	NO RPT	-0-	-306840	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

04	0 W	193667	-0-	193667	196829	3333	1	190334	3	N	-0-					-0-
05	0 W	238581	-0-	238581	435410	3791	1	234790	3	N	-0-					-0-
06	654371 X	218961	-0-	-435410	-0-	5517	1	213444	3	N	-0-					-0-
07	256091 X	214186	-0-	-41905	-0-	4853	1	209333	3	N	-0-					-0-
*08	256091 X	201389	-0-	-54702	-0-	5177	1	196212	3	N	-0-					-0-
09	230880 X	NO RPT	-0-	-230880	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396154 X	396154	-0-	-0-	-0-	2181	1	393973	3	N	-0-			-0-
07	407245 X	407245	-0-	-0-	-0-	7571	1	399674	3	N	-0-			-0-
08	391813 X	391813	-0-	-0-	-0-	6626	1	385187	3	N	-0-			-0-
09	356130 X	NO RPT	-0-	-356130	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	393282 X	393282	-0-	-0-	-0-	2165	1	391117	3	N	-0-			-0-
07	412019 X	412019	-0-	-0-	-0-	7660	1	404359	3	N	-0-			-0-
08	403219 X	403219	-0-	-0-	-0-	6819	1	396400	3	N	-0-			-0-
09	346020 X	NO RPT	-0-	-346020	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396123 X	396123	-0-	-0-	-0-	2180	1	393943	3	N	-0-			-0-
07	408593 X	408593	-0-	-0-	-0-	7596	1	400997	3	N	-0-			-0-
08	393751 X	393751	-0-	-0-	-0-	6658	1	387093	3	N	-0-			-0-
09	354210 X	NO RPT	-0-	-354210	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	346947 X	346947	-0-	-0-	-0-	1910	1	345037	3	N	-0-			-0-
07	351022 X	351022	-0-	-0-	-0-	6526	1	344496	3	N	-0-			-0-
08	342395 X	335883	-0-	-6512	-0-	5680	1	330203	3	N	-0-			-0-
09	331350 X	NO RPT	-0-	-331350	-0-					N	NO RPT			-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

07	168141 X	168141	-0-	-0-	-0-	8408	1	155610	3	Y	3748	3618	1	130
						4123	9							
*08	208785 X	177858	-0-	-30927	-0-	9299	1	164273	3	Y	3896	3937	1	89
						4286	9							
09	202050 X	NO RPT	-0-	-202050	-0-					Y	NO RPT			89

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

07	134488 X	134488	-0-	-0-	-0-	6810	1	126038	3	Y	1491	1439	1	52
						1640	9							
08	164083 X	135806	-0-	-28277	-0-	7203	1	127239	3	Y	1240	1264	1	28
						1364	9							
09	158790 X	NO RPT	-0-	-158790	-0-					Y	NO RPT			28

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

07	130526 X	130526	-0-	-0-	-0-	6620	1	122521	3	Y	1259	1215	1	44
						1385	9							
08	162657 X	151818	-0-	-10839	-0-	8036	1	141956	3	Y	1660	1666	1	38
						1826	9							
09	157410 X	NO RPT	-0-	-157410	-0-					Y	NO RPT			38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137493	X	137493	-0-	-0-	-0-	6917	1	128021	3	Y	2323	2242	1			81
							2555	9									
08	172050	X	158057	-0-	-13993	-0-	8329	1	147137	3	Y	2355	2382	1			54
							2591	9									
09	166500	X	NO RPT	-0-	-166500	-0-					Y	NO RPT					54

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143616	X	143616	-0-	-0-	-0-	7263	1	134415	3	Y	1762	1701	1			61
							1938	9									
08	182466	X	170675	-0-	-11791	-0-	9011	1	159181	3	Y	2257	2266	1			52
							2483	9									
09	176580	X	NO RPT	-0-	-176580	-0-					Y	NO RPT					52

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168140	X	168140	-0-	-0-	-0-	8514	1	157572	3	Y	1867	1803	1			64
							2054	9									
08	213156	X	181114	-0-	-32042	-0-	9621	1	169951	3	Y	1402	1435	1			31
							1542	9									
09	206280	X	NO RPT	-0-	-206280	-0-					Y	NO RPT					31

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	169704	X	NO RPT	-0-	-169704	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5937	-0-	-1083	-0-	5597	1	4	2	Y	171	154	1			233
							148	4	188	9							
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7651	1	6	2	Y	144	156	1			221
							204	4	158	9							
06	5880	X	3591	-0-	-2289	-0-	2	1	3418	2	Y	55	55	1			221
							110	4	61	9							
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1	1	1967	2	Y	35	40	1			216
							87	4	39	9							
*08	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	6	1	14854	2	Y	32	29	1			219
							872	4	35	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					219

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10954	-0-	-626	-0-	10452	1	8	2	Y	198	181	1			164
							276	4	218	9							
05	11129	X	8716	-0-	-2413	-0-	8234	1	6	2	Y	233	240	1			157
							220	4	256	9							
06	10770	X	10616	-0-	-154	-0-	6	1	9941	2	Y	316	278	1			195
							321	4	348	9							
*07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	4	1	9641	2	Y	204	239	1			160
							428	4	224	9							
*08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	4	1	8779	2	Y	196	175	1			181
							515	4	216	9							
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	19126	1	16	2	Y	553	528	1			365
							504	4	608	9							
05	27993	X	17526	-0-	-10467	-0-	16396	1	86	2	Y	618	585	1			398
							364	4	680	9							
06	27090	X	13217	-0-	-13873	-0-	7	1	11287	2	Y	1417	722	1			1093
							364	4	1559	9							
*07	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	5	1	11686	2	Y	5145	5639	1			599
							519	4	5660	9							
*08	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	5	1	11572	2	Y	4974	4937	1			636
							679	4	5471	9							
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					636

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		12273	-0-	12273	48244	11406	1	9	2	Y	506	484	1			126
							301	4	557	9							
05	59416	X	11172	-0-	-48244	-0-	10431	1	8	2	Y	414	434	1			106
							278	4	455	9							
06	12000	X	8348	-0-	-3652	-0-	4	1	7441	2	Y	603	321	1			388
							240	4	663	9							
*07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	3	1	7147	2	Y	1825	2001	1			212
							317	4	2008	9							
*08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	3	1	7630	2	Y	1765	1751	1			226
							448	4	1942	9							
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					226

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63210	X	51974	-0-	-11236	-0-	48334	1	38	2	Y	2115	1940	1			1961
							1275	4	2327	9							
05	59582	X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1	38	2	Y	2275	2370	1			1866
							1301	4	2503	9							
*06	57660	X	34578	-0-	-23082	-0-	19	1	31107	2	Y	2226	1899	1			2193
							1003	4	2449	9							
*07	53714	X	53714	-0-	-0-	-0-	21	1	49114	2	Y	2181	2332	1			2042
							2180	4	2399	9							
*08	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	19	1	45901	2	Y	1888	1703	1			2227
							2694	4	2077	9							
09	51960	X	50963	-0-	-997	-0-	20	1	46043	2	Y	1734	1922	1			2039
							2993	4	1907	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62190	X	54299	-0-	-7891	-0-	50505	1	40	2	Y	2202	2021	1			1951
							1332	4	2422	9							
05	59055	X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1	38	2	Y	2368	2466	1			1853
							1291	4	2605	9							
06	57150	X	57083	-0-	-67	-0-	31	1	51068	2	Y	3943	3352	1			2444
							1647	4	4337	9							
*07	60121	X	60121	-0-	-0-	-0-	23	1	54849	2	Y	2558	2974	1			2028
							2435	4	2814	9							
*08	63313	X	63313	-0-	-0-	-0-	24	1	57237	2	Y	2448	2184	1			2292
							3359	4	2693	9							
*09	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	24	1	55018	2	Y	2242	2486	1			2048
							3577	4	2466	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22140 X	21461	-0-	-679	-0-	1963	1	15983	2	Y	2271	2206	1			259
						1017	4	2498	9							
05	24428 X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1	15977	2	Y	2227	2145	1			341
						2450	9									
06	23640 X	22074	-0-	-1566	-0-	2673	1	17014	2	Y	2170	2210	1			301
						2387	9									
07	22289 X	18147	-0-	-4142	-0-	49	1	15265	2	Y	1946	1921	1			326
						692	4	2141	9							
08	22165 X	21249	-0-	-916	-0-	426	1	18338	2	Y	2259	2288	1			297
						2485	9									
*09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	513	1	19047	2	Y	2460	2412	1			345
						2706	9									

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

04	19320 X	15240	-0-	-4080	-0-	1333	1	10855	2	Y	2146	2077	1			244
						691	4	2361	9							
05	20987 X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1			367
						2639	9									
06	20310 X	15794	-0-	-4516	-0-	1804	1	11481	2	Y	2281	2332	1			316
						2509	9									
07	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	44	1	13719	2	Y	2003	1984	1			335
						626	4	2203	9							
08	17019 X	14097	-0-	-2922	-0-	275	1	11823	2	Y	1817	1913	1			239
						1999	9									
09	15240 X	13646	-0-	-1594	-0-	304	1	11292	2	Y	1864	1842	1			261
						2050	9									

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

04	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	52767	1	41	2	Y	2263	2594	1			4978
						1391	4	2489	9							
05	79236 X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1			4918
						1453	4	2768	9							
*06	76680 X	63561	-0-	-13119	-0-	36	1	59218	2	Y	2180	2271	1			4827
						1909	4	2398	9							
*07	71164 X	71164	-0-	-0-	-0-	27	1	64722	2	Y	3220	3220	1			4827
						2873	4	3542	9							
*08	64698 X	64698	-0-	-0-	-0-	24	1	58478	2	Y	2513	2513	1			4827
						3432	4	2764	9							
09	56880 X	NO RPT	-0-	-56880	-0-					Y	NO RPT					4827

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

04	79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	76355	1	60	2	Y	1204	3622	1			2910
						2013	4	1324	9							
05	79856 X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1			2808
						1948	4	3868	9							
*06	77280 X	71529	-0-	-5751	-0-	40	1	66338	2	Y	2738	2739	1			2807
						2139	4	3012	9							
*07	87077 X	87077	-0-	-0-	-0-	33	1	79787	2	Y	3377	3377	1			2807
						3542	4	3715	9							
*08	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	32	1	75393	2	Y	2908	2908	1			2807
						4425	4	3199	9							
*09	79740 X	79523	-0-	-217	-0-	31	1	71676	2	Y	2869	2869	1			2807
						3156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37260	X	31155	-0-	-6105	-0-	2752	1	22412	2	Y	4150	4025	1			473
							1426	4	4565	9							
05	36797	X	31723	-0-	-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1			556
							3999	9									
06	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	4357	1	27735	2	Y	3952	3960	1			548
							4347	9									
07	33263	X	31202	-0-	-2061	-0-	85	1	26595	2	Y	3717	3643	1			622
							433	4	4089	9							
08	33263	X	27316	-0-	-5947	-0-	539	1	23177	2	Y	3273	3464	1			431
							3600	9									
09	31170	X	26412	-0-	-4758	-0-	606	1	22519	2	Y	2988	3000	1			419
							3287	9									

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

04	40530	X	34005	-0-	-6525	-0-	3030	1	24675	2	Y	4300	4159	1			490
							1570	4	4730	9							
05	38843	X	31566	-0-	-7277	-0-	4028	1	23018	2	Y	4109	3970	1			629
							4520	9									
06	36660	X	33930	-0-	-2730	-0-	4033	1	25671	2	Y	3842	3938	1			533
							4226	9									
07	34782	X	29136	-0-	-5646	-0-	79	1	24473	2	Y	3797	3694	1			636
							407	4	4177	9							
08	35154	X	26908	-0-	-8246	-0-	523	1	22478	2	Y	3552	3720	1			468
							3907	9									
09	34020	X	23092	-0-	-10928	-0-	524	1	19448	2	Y	2836	2906	1			398
							3120	9									

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

04	DLQ G-10		53771	-0-	53771	53771	35	1	44616	2	Y	7221	3070	1			15359
							1177	4	7943	9							
05	DLQ G-10		55107	-0-	55107	108878	129	1	49646	2	Y	3725	3835	1			15249
							1234	4	4098	9							
06	DLQ G-10		58204	-0-	58204	167082	32	1	52796	2	Y	3340	3033	1			15556
							1702	4	3674	9							
07	DLQ G-10		48576	-0-	48576	215658	18	1	43157	2	Y	3168	3301	1			15423
							1916	4	3485	9							
08	DLQ G-10		45489	-0-	45489	261147	17	1	39967	2	Y	2872	2957	1			15338
							2346	4	3159	9							
*09	DLQ G-10		48863	-0-	48863	310010	19	1	43177	2	Y	2600	2527	1			15411
							2860	9									

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

04	DLQ G-10		71899	-0-	71899	71899	63100	1	49	2	Y	6442	3487	1			13809
							1664	4	7086	9							
05	DLQ G-10		88950	-0-	88950	160849	82435	1	64	2	Y	3866	3866	1			13809
							2198	4	4253	9							
06	DLQ G-10		81267	-0-	81267	242116	45	1	75395	2	Y	3087	2954	1			13942
							2431	4	3396	9							
07	DLQ G-10		79432	-0-	79432	321548	30	1	72735	2	Y	3125	3192	1			13875
							3229	4	3438	9							
08	DLQ G-10		87491	-0-	87491	409039	33	1	79549	2	Y	2945	3132	1			13688
							4669	4	3240	9							
*09	DLQ G-10		81967	-0-	81967	491006	32	1	74320	2	Y	2530	2555	1			13663
							2783	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		86308	-0-	86308	86308	43	1	71703	2	N	11136	10531	1			605
							2312	4	12250	9							
07	0		208571	-0-	208571	294879	469	1	174105	2	N	22653	22727	1			531
							9079	4	24918	9							
*08	495235	X	200356	-0-	-294879	-0-	70	1	168151	2	N	20242	20331	1			442
							9869	4	22266	9							
*09	174415	X	174415	-0-	-0-	-0-	64	1	147078	2	N	16101	16296	1			247
							9562	4	17711	9							

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-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

04	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2651	-0-	-799	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	15210	X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13157	-0-	-2560	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
07	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
*08	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8040 X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
05	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
06	9660 X	7247	-0-	-2413	-0-	7247	2			N	-0-			-0-
07	7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
08	8184 X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

04	DLQ G-10	1113	-0-	1113	8212	15	1	1098	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1320	-0-	1320	9532	19	1	1301	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1194	-0-	-1806	9047	17	1	1177	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	871	-0-	-2229	6818	15	1	856	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1380	-0-	-1620	5198	12	1	1368	2	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	DLQ G-10	2237	-0-	2237	17715	30	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3366	-0-	3366	21081	48	1	3318	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2679	-0-	2679	23760	38	1	2641	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	2777	-0-	-223	23537	40	1	2737	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2455	-0-	-645	22892	43	1	2412	2	Y	-0-			-0-
*09	26607 X	3715	-0-	-22892	-0-	32	1	3683	2	Y	-0-			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

04	49770 X	42880	-0-	-6890	-0-	360	1	42520	2	N	-0-			13
05	49693 X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-			13
06	51210 X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-			13
07	52917 X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-			13
08	46934 X	39765	-0-	-7169	-0-	372	1	39393	2	N	-0-			13
09	42870 X	36437	-0-	-6433	-0-	360	1	36077	2	N	-0-			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

04	102990 X	87485	-0-	-15505	-0-	813	1	86672	3	N	-0-			-0-
05	102176 X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-			-0-
06	105090 X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-			-0-
07	108593 X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-			-0-
08	93527 X	78526	-0-	-15001	-0-	405	1	78121	3	N	-0-			-0-
09	87480 X	74370	-0-	-13110	-0-	361	1	74009	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37891	-0-	37891	304089	516	1	37375	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	38628	-0-	38628	342717	552	1	38076	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-			-0-
07	417416 X	36874	-0-	-380542	-0-	528	1	36346	2	Y	-0-			-0-
08	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	441	1	24634	2	Y	-0-			-0-
*09	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	338	1	38856	2	Y	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

04	73650 X	58522	-0-	-15128	-0-	3968	1	54554	2	N	-0-			-0-
05	71703 X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-			-0-
06	73860 X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-			-0-
07	76322 X	51387	-0-	-24935	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-			-0-
08	62372 X	49990	-0-	-12382	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-			-0-
09	58530 X	45455	-0-	-13075	-0-	3414	1	42041	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

04	3690 X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2469	-0-	-1003	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
*08	3813 X	100	-0-	-3713	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	3360 X	110	-0-	-3250	-0-	110	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	4200 X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
*08	3224 X	2645	-0-	-579	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
09	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

04	30210 X	28299	-0-	-1911	-0-	28299	3			N	-0-			-0-
05	30132 X	29602	-0-	-530	-0-	29602	3			N	-0-			-0-
06	29610 X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-			-0-
07	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	3427	1	29722	3	N	-0-			-0-
08	35221 X	35221	-0-	-0-	-0-	761	1	34460	3	N	-0-			-0-
*09	31176 X	31176	-0-	-0-	-0-	974	1	30202	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

04	41460 X	39578	-0-	-1882	-0-	671	1	38907	3	N	-0-			-0-
05	42842 X	37230	-0-	-5612	-0-	783	1	36447	3	N	-0-			-0-
06	41460 X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-			-0-
07	42532 X	40812	-0-	-1720	-0-	734	1	40078	3	N	-0-			-0-
08	40889 X	36536	-0-	-4353	-0-	776	1	35760	3	N	-0-			-0-
09	39570 X	27627	-0-	-11943	-0-	27627	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221700 X	196142	-0-	-25558	-0-	196142	3			N	-0-					-0-
05	224626 X	174599	-0-	-50027	-0-	174599	3			N	-0-					-0-
06	208560 X	115833	-0-	-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-					-0-
07	214334 X	192339	-0-	-21995	-0-	1100	1	191239	3	N	-0-					-0-
08	214334 X	180988	-0-	-33346	-0-	422	1	180566	3	N	-0-					-0-
09	196140 X	169260	-0-	-26880	-0-	169260	3			N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

04	106590 X	87896	-0-	-18694	-0-	1829	1	86067	3	N	-0-					-0-
05	107849 X	86325	-0-	-21524	-0-	1185	1	85140	3	N	-0-					-0-
06	95910 X	79917	-0-	-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-					-0-
07	98425 X	79173	-0-	-19252	-0-	453	1	78720	3	N	-0-					-0-
08	93992 X	76740	-0-	-17252	-0-	179	1	76561	3	N	-0-					-0-
09	87900 X	71680	-0-	-16220	-0-	71680	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

04	202950 X	162697	-0-	-40253	-0-	530	1	162167	3	N	-0-					-0-
05	209715 X	159915	-0-	-49800	-0-	458	1	159457	3	N	-0-					-0-
06	193980 X	146307	-0-	-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-					-0-
07	189162 X	143701	-0-	-45461	-0-	191	1	143510	3	N	-0-					-0-
08	178715 X	136765	-0-	-41950	-0-	260	1	136505	3	N	-0-					-0-
09	162690 X	126772	-0-	-35918	-0-	92	1	126680	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

04	165570 X	139941	-0-	-25629	-0-	456	1	139485	3	N	-0-					-0-
05	171089 X	135891	-0-	-35198	-0-	390	1	135501	3	N	-0-					-0-
06	160140 X	124045	-0-	-36095	-0-	260	1	123785	3	N	-0-					-0-
07	158658 X	122288	-0-	-36370	-0-	162	1	122126	3	N	-0-					-0-
08	151807 X	116338	-0-	-35469	-0-	221	1	116117	3	N	-0-					-0-
09	139950 X	107151	-0-	-32799	-0-	78	1	107073	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

04	157290 X	128756	-0-	-28534	-0-	419	1	128337	3	N	-0-					-0-
05	162533 X	125411	-0-	-37122	-0-	360	1	125051	3	N	-0-					-0-
06	148950 X	115934	-0-	-33016	-0-	243	1	115691	3	N	-0-					-0-
07	146785 X	115078	-0-	-31707	-0-	153	1	114925	3	N	-0-					-0-
08	138880 X	110417	-0-	-28463	-0-	422	1	109995	3	N	-0-					-0-
09	128760 X	102015	-0-	-26745	-0-	74	1	101941	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

04	304560 X	222416	-0-	-82144	-0-	222416	3			N	-0-					-0-
05	294469 X	217580	-0-	-76889	-0-	217580	3			N	-0-					-0-
06	265080 X	203934	-0-	-61146	-0-	203934	3			N	-0-					-0-
07	255719 X	193959	-0-	-61760	-0-	193959	3			N	-0-					-0-
08	243009 X	183484	-0-	-59525	-0-	183484	3			N	-0-					-0-
09	222420 X	167961	-0-	-54459	-0-	167961	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

04	241290 X	184375	-0-	-56915	-0-	184375	3			N	-0-					-0-
05	232593 X	175143	-0-	-57450	-0-	175143	3			N	-0-					-0-
06	212040 X	137337	-0-	-74703	-0-	137337	3			N	-0-					-0-
07	205034 X	163138	-0-	-41896	-0-	163138	3			N	-0-					-0-
08	199764 X	151643	-0-	-48121	-0-	151643	3			N	-0-					-0-
09	184380 X	138405	-0-	-45975	-0-	138405	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266190 X	199350	-0-	-66840	-0-	199350	3			N	-0-					-0-
05	261578 X	190051	-0-	-71527	-0-	190051	3			N	-0-					-0-
06	221430 X	148135	-0-	-73295	-0-	148135	3			N	-0-					-0-
07	228811 X	176703	-0-	-52108	-0-	176703	3			N	-0-					-0-
08	218984 X	165321	-0-	-53663	-0-	165321	3			N	-0-					-0-
09	199350 X	151381	-0-	-47969	-0-	151381	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

04	460170 X	441527	-0-	-18643	-0-	1675	1	439852	3	N	-0-					-0-
05	475509 X	426909	-0-	-48600	-0-	601	1	426308	3	N	-0-					-0-
06	460170 X	394208	-0-	-65962	-0-	807	1	393401	3	N	-0-					-0-
07	462427 X	388705	-0-	-73722	-0-	313	1	388392	3	N	-0-					-0-
08	456258 X	370167	-0-	-86091	-0-	1472	1	368695	3	N	-0-					-0-
09	441540 X	341446	-0-	-100094	-0-	1057	1	340389	3	N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

04	515280 X	418999	-0-	-96281	-0-	1590	1	417409	3	N	-0-					-0-
05	532456 X	414323	-0-	-118133	-0-	584	1	413739	3	N	-0-					-0-
06	484920 X	384276	-0-	-100644	-0-	786	1	383490	3	N	-0-					-0-
07	478299 X	379405	-0-	-98894	-0-	305	1	379100	3	N	-0-					-0-
08	453220 X	362495	-0-	-90725	-0-	1441	1	361054	3	N	-0-					-0-
09	419010 X	333642	-0-	-85368	-0-	1033	1	332609	3	N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

04	1993 N	1989	-0-	-4	-0-	77	1	1408	3	Y	425	234	0			544
						36	4	468	9							
05	2139 X	1648	-0-	-491	-0-	66	1	1243	3	Y	280	322	0			502
						31	4	308	9							
*06	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	64	1	1172	3	Y	255	270	0			487
						31	4	281	9							
07	2139 X	1513	-0-	-626	-0-	24	1	1221	3	Y	230	493	0			211
						15	4	253	9							
08	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	64	1	1254	3	Y	292	233	0			269
						14	4	321	9							
09	1980 X	1440	-0-	-540	-0-	57	1	1139	3	Y	210	311	0			167
						14	4	231	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4863	-0-	-567	-0-	241	1	4400	3	Y	100	50	0			126
							112	4	110	9							
05	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	270	1	5067	3	Y	63	75	0			114
							127	4	69	9							
*06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	252	1	4622	3	Y	53	63	0			104
							121	4	58	9							
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	97	1	4886	3	Y	51	105	0			47
							61	4	56	9							
08	5053	X	4393	-0-	-660	-0-	210	1	4100	3	Y	35	49	0			33
							44	4	39	9							
09	5340	X	3002	-0-	-2338	-0-	136	1	2748	3	Y	79	49	0			63
							30	4	87	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3517	-0-	-544	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2883	-0-	-1047	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	358	1	985	3	Y	175	161	0			145
							193	9									
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0			131
							200	9									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	72	182	0			21
							79	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	213	1	924	3	Y	80	87	0			19
							88	9									
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	77	79	0			13
							85	9									
09	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	113	1	956	3	Y	98	86	0			25
							108	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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-

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-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

04	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	25	1	69	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
05	62	N	2907	-0-	2845	-0-	497	1	2081	3	Y	299	173	0			129
							329	9									
*06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	467	1	2222	3	Y	128	231	0			26
							141	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	261	1	1131	3	Y	79	91	0			18
							87	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	203	1	1692	3	Y	124	118	0			21
							136	9									
09	2040	N	537	-0-	-1503	-0-	51	1	433	3	Y	47	56	0			12
							52	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	14B DENY		-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					8
05	4433	X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3			N	-0-					8
06	5220	X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-					8
07	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3			N	-0-					8
08	5394	X	3412	-0-	-1982	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2454	-0-	-1656	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	91	1	1427	3	Y	259	229	0	13	1	339
							37	4	285	9							
05	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	117	1	1610	3	Y	244	359	0			224
							44	4	268	9							
*06	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	Y	261	187	0	9	1	289
							41	4	287	9							
07	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	128	1	1703	3	Y	313	197	0			410
							47	4	344	9							
08	2418	X	1329	-0-	-1089	-0-	36	1	1003	3	Y	238	228	0			419
							28	4	262	9							
09	1980	X	1364	-0-	-616	-0-	92	1	1143	3	Y	86	392	0	22	1	90
							34	4	95	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					247
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	646	1	2707	3	Y	62	148	0			161
							68	9									
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	678	1	3228	3	Y	237	353	0			45
							261	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	669	1	2902	3	Y	188	192	0			44
							207	9									
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	315	1	2620	3	Y	143	155	0			24
							157	9									
09	3660	X	2268	-0-	-1392	-0-	227	1	1922	3	Y	107	104	0			27
							1	4	118	9							

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

04	2640	X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	746	3	Y	38	51	0	3	1	56
							19	4	42	9							
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	351	1	1583	3	Y	172	70	0			158
							43	4	189	9							
*06	1860	X	877	-0-	-983	-0-	127	1	697	3	Y	31	88	0	4	1	97
							19	4	34	9							
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	157	58	0			186
							32	4	173	9							
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	317	1	1312	3	Y	198	106	0			282
							36	4	218	9							
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	369	1	1374	3	Y	192	264	0	15	1	195
							42	4	211	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2838	N	2968	-0-	130	-0-	718	1	1974	3	Y	251	231	0			209
							276	9									
05	2418	N	2784	-0-	366	-0-	507	1	2122	3	Y	141	213	0			137
							155	9									
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	455	1	2164	3	Y	87	205	0			19
							96	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	237	1	1029	3	Y	27	50	0			6
							30	9									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	216	1	1802	3	Y	36	35	0			6
							40	9									
09	2850	N	2822	-0-	-28	-0-	287	1	2428	3	Y	96	78	0			25
							106	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	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	772	1	3351	3	Y	160	111	0	6	1	199
							86	4	176	9							
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	636	1	2867	3	Y	123	209	0			113
							78	4	135	9							
*06	4680	X	2919	-0-	-1761	-0-	423	1	2314	3	Y	110	100	0	5	1	118
							61	4	121	9							
07	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	720	1	2954	3	Y	129	75	0			166
							82	4	142	9							
08	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	782	1	3234	3	Y	152	92	0			225
							89	4	167	9							
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	887	1	3305	3	Y	163	211	0	12	1	166
							100	4	179	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4704	X	4699	-0-	-5	-0-	795	1	3450	3	N	332	142	0	8	1	383
							89	4	365	9							
05	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	615	1	2772	3	N	226	402	0			207
							75	4	249	9							
*06	4560	X	2535	-0-	-2025	-0-	351	1	1922	3	N	192	180	0	9	1	210
							51	4	211	9							
07	4712	X	3503	-0-	-1209	-0-	617	1	2532	3	N	258	129	0			322
							70	4	284	9							
08	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	718	1	2971	3	N	304	179	0			446
							82	4	334	9							
09	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	742	1	2763	3	N	278	418	0	23	1	283
							84	4	306	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12663	X	12661	-0-	-2	-0-	631	1	11519	3	Y	197	131	0			263
							294	4	217	9							
05	12059	X	12107	-0-	48	-0-	598	1	11221	3	Y	5	156	0			112
							282	4	6	9							
*06	11670	X	10770	-0-	-900	-0-	537	1	9838	3	Y	125	75	0			162
							257	4	138	9							
07	12059	X	9969	-0-	-2090	-0-	187	1	9470	3	Y	176	169	0			162
							118	4	194	9							
08	12059	X	9527	-0-	-2532	-0-	452	1	8820	3	Y	145	173	0			133
							95	4	160	9							
09	11670	X	6345	-0-	-5325	-0-	293	1	5901	3	Y	77	149	0			62
							65	4	85	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7864	X	7859	-0-	-5	-0-	1378	1	5979	3	N	316	79	0	4	1	345
							154	4	348	9							
05	7068	X	6397	-0-	-671	-0-	1082	1	4878	3	N	277	368	0			254
							132	4	305	9							
*06	6840	X	3683	-0-	-3157	-0-	524	1	2870	3	N	194	200	0	10	1	238
							76	4	213	9							
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	983	1	4034	3	N	272	141	0			341
							112	4	299	9							
08	8060	X	5368	-0-	-2692	-0-	969	1	4011	3	N	253	191	0			404
							110	4	278	9							
09	7800	X	3827	-0-	-3973	-0-	753	1	2805	3	N	167	378	0	21	1	172
							85	4	184	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	243	1	2351	3	Y	273	307	1			133
							300	9									
05	3286	X	3398	-0-	112	-0-	244	1	2732	3	Y	384	415	1			102
							422	9									
*06	3090	X	1984	-0-	-1106	-0-	150	1	1448	3	Y	351	344	1			109
							386	9									
07	3131	X	1936	-0-	-1195	-0-	88	1	1435	3	Y	375	369	1			115
							413	9									
08	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	229	1	1840	3	Y	237	250	1			93
							261	9									
09	3180	X	2002	-0-	-1178	-0-	230	1	1327	3	Y	371	407	1			57
							37	4	408	9							

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1727	-0-	98	-0-	405	1	1113	3	Y	190	173	0			157
							209	9									
05	1333	N	1653	-0-	320	-0-	279	1	1169	3	Y	186	206	0			137
							205	9									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-	78	0			59
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	3	Y	99	97	0			23
							109	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	75	81	0			13
							83	9									
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	130	1	1095	3	Y	93	82	0			24
							102	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	1947	-0-	-6093	-0-	69	1	1678	3	Y	182	210	1			140
							200	9									
05	7936	X	7399	-0-	-537	-0-	250	1	6884	3	Y	240	265	1			115
							1	4	264	9							
*06	9270	X	920	-0-	-8350	-0-	40	1	867	3	Y	12	107	1			20
							13	9									
07	9579	X	1159	-0-	-8420	-0-	59	1	1073	3	Y	24	27	1			17
							1	4	26	9							
08	9579	X	4157	-0-	-5422	-0-	182	1	3897	3	Y	68	62	1			23
							3	4	75	9							
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	445	1	7853	3	Y	143	101	1			66
							1	4	157	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9502	X	9501	-0-	-1	-0-	375	1	9068	3	Y	53	67	1			41
							58	9									
05	7564	X	7660	-0-	96	-0-	266	1	7317	3	Y	69	77	1			33
							1	4	76	9							
*06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	412	1	8917	3	Y	109	90	1			52
							2	4	120	9							
07	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	290	1	5235	3	Y	256	124	1			184
							5	4	282	9							
*08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	371	1	7931	3	Y	163	290	1			56
							5	4	179	9							
*09	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	103	112	1			47
							1	4	113	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	0			2
							1	4	2	9							
*06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	17					17
							2	4	19	9							
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	16	0	1	1	-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	90	-0-	-1	-0-	13	1	58	3	Y	16	6	0			19
							1	4	18	9							
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
*06	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	54	3	Y	16	4	0			12
							1	4	18	9							
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	14	0			7
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	9	4	0			11
							2	4	10	9							
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	24	10	0	1	1	24
							2	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8663	X	8658	-0-	-5	-0-	478	1	7531	3	Y	414	272	0	15	1	510
							194	4	455	9							
05	8370	X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0			375
							200	4	450	9							
*06	9150	X	5539	-0-	-3611	-0-	343	1	4792	3	Y	252	297	0	15	1	315
							127	4	277	9							
07	9455	X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0			485
							203	4	419	9							
08	9424	X	7693	-0-	-1731	-0-	244	1	6860	3	Y	364	271	0			578
							189	4	400	9							
09	8670	X	7629	-0-	-1041	-0-	523	1	6506	3	Y	366	542	0	30	1	372
							196	4	403	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8555	-0-	-265	-0-	479	1	7545	3	Y	305	207	0	11	1	379
							195	4	336	9							
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0			289
							205	4	345	9							
*06	8820	X	6496	-0-	-2324	-0-	408	1	5700	3	Y	215	224	0	11	1	269
							151	4	237	9							
07	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0			357
							195	4	295	9							
08	8835	X	7556	-0-	-1279	-0-	243	1	6836	3	Y	263	199	0			421
							188	4	289	9							
09	8550	X	7500	-0-	-1050	-0-	523	1	6504	3	Y	252	395	0	22	1	256
							196	4	277	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7660	-0-	-290	-0-	378	1	6912	3	Y	175	131	0			241
							177	4	193	9							
05	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	376	1	7053	3	Y	189	143	0			287
							177	4	208	9							
*06	7740	X	7302	-0-	-438	-0-	360	1	6596	3	Y	158	153	0			292
							172	4	174	9							
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	137	1	6910	3	Y	161	304	0			148
							86	4	177	9							
08	7905	X	7068	-0-	-837	-0-	333	1	6503	3	Y	147	159	0			135
							70	4	162	9							
09	7650	X	6772	-0-	-878	-0-	310	1	6237	3	Y	142	163	0			113
							70	4	156	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3400	X	3401	-0-	1	-0-	165	1	3006	3	Y	139	82	0			180
							77	4	153	9							
05	1922	X	3874	-0-	1952	-0-	185	1	3468	3	Y	122	106	0			196
							87	4	134	9							
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	3296	3	Y	112	105	0			203
							86	4	123	9							
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	67	1	3396	3	Y	147	215	0			135
							42	4	162	9							
*08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	176	1	3431	3	Y	135	145	0			124
							37	4	149	9							
09	3750	X	3246	-0-	-504	-0-	150	1	3031	3	Y	28	130	0			22
							34	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-1	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	0	X	356	-0-	356	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	3	Y	50	36	0			69
							29	4	55	9							
05	0	X	1133	-0-	1133	-0-	53	1	994	3	Y	55	41	0			83
							25	4	61	9							
*06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	42	43	0			82
							23	4	46	9							
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	80	92	0			73
							9	4	88	9							
*08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	38	76	0			35
							6	4	42	9							
*09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	8	37	0			6
							8	4	9	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	446	1	7036	3	Y	394	285	0	16	1	494
							182	4	433	9							
05	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	518	1	7162	3	Y	395	526	0			363
							194	4	435	9							
*06	8700	X	7549	-0-	-1151	-0-	466	1	6508	3	Y	365	289	0	14	1	425
							173	4	402	9							
07	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	489	1	6527	3	Y	332	284	0			473
							181	4	365	9							
08	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	253	1	7105	3	Y	395	262	0			603
							196	4	435	9							
09	8100	X	7587	-0-	-513	-0-	521	1	6481	3	Y	354	565	0	31	1	360
							195	4	389	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	14B DENY		-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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	506	1	1390	3	Y	242	234	0			209
						266	9									
05	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	378	1	1581	3	Y	286	296	0			199
						315	9									
*06	2520 X	2058	-0-	-462	-0-	357	1	1701	3	Y	-0-	137	0			62
07	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	327	1	1417	3	Y	122	131	0			28
						134	9									
08	2108 X	1866	-0-	-242	-0-	185	1	1539	3	Y	129	131	0			22
						142	9									
09	2370 N	1742	-0-	-628	-0-	168	1	1421	3	Y	138	125	0			35
						1	4	152	9							

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	764	1	2101	3	Y	249	282	0			243
						274	9									
05	3689 X	4060	-0-	371	-0-	702	1	2941	3	Y	379	371	0			251
						417	9									
*06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	673	1	3205	3	Y	-0-	196	0			55
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	712	1	3088	3	Y	199	207	0			46
						219	9									
*08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	353	1	2938	3	Y	166	176	0			28
						183	9									
09	4320 X	3347	-0-	-973	-0-	332	1	2808	3	Y	186	167	0			48
						1	4	205	9							

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798 N	1923	-0-	125	-0-	442	1	1214	3	Y	243	209	0			192
						267	9									
05	1519 N	1908	-0-	389	-0-	314	1	1317	3	Y	252	266	0			178
						277	9									
*06	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	232	1	1102	3	Y	42	194	0			26
						46	9									
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	1360	3	Y	121	119	0			28
						133	9									
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	161	1	1344	3	Y	111	115	0			19
						122	9									
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	137	1	1160	3	Y	105	97	0			27
						116	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814 N	1929	-0-	115	-0-	449	1	1235	3	Y	223	211	0			190
						245	9									
05	1612 N	1948	-0-	336	-0-	322	1	1350	3	Y	251	264	0			177
						276	9									
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	-0-	117	0			60
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	Y	128	130	0			30
						141	9									
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	153	1	1277	3	Y	99	107	0			17
						109	9									
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	145	1	1225	3	Y	114	102	0			29
						1	4	125	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	50	1	918	3	Y	224	178	0			314
							23	4	246	9							
05	1116	N	1630	-0-	514	-0-	64	1	1192	3	Y	313	186	0			441
							30	4	344	9							
*06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	54	1	992	3	Y	220	225	0			436
							26	4	242	9							
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	913	3	Y	193	452	0			177
							11	4	212	9							
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	190	191	0			175
							8	4	209	9							
09	1320	N	704	-0-	-616	-0-	25	1	506	3	Y	151	206	0			120
							7	4	166	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	633	-0-	-1677	-0-	14	1	257	3	Y	323	217	0			433
							7	4	355	9							
05	2139	N	446	-0-	-1693	-0-	11	1	213	3	Y	197	257	0			373
							5	4	217	9							
*06	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	10	1	179	3	Y	166	201	0			338
							5	4	183	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	188	353	0			173
							2	4	207	9							
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	88	179	0			81
							1	4	97	9							
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	Y	201	122	0			160
							3	4	221	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	30	2	0			28
							5	4	33	9							
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	114	37	0			105
							5	4	125	9							
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	85	122	0			67
							3	4	94	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2993	-0-	89	-0-	748	1	2056	3	Y	172	178	0			157
							189	9									
05	2728	X	3009	-0-	281	-0-	533	1	2231	3	Y	223	227	0			153
							245	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	490	1	2334	3	Y	-0-	106	0			47
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	3	Y	107	111	0			25
							118	9									
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	266	1	2216	3	Y	97	101	0			17
							107	9									
09	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	250	1	2111	3	Y	105	95	0			27
							116	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	630	N	384	-0-	-246	-0-	18	1	285	3	Y	67	57	0	3	1	87
							7	4	74	9							
05	217	N	349	-0-	132	-0-	20	1	282	3	Y	35	90	0			32
							8	4	39	9							
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	Y	142	27	0	1	1	146
							15	4	156	9							
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	98	0			48
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	114	25	0			134
							11	4	125	9							
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	27	1	341	3	Y	98	125	0	7	1	99
							10	4	108	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

04	2752	X	2748	-0-	-4	-0-	124	1	2272	3	Y	267	207	0			373
							58	4	294	9							
05	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	2123	3	Y	264	221	0			416
							53	4	290	9							
*06	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	112	1	2058	3	Y	244	237	0			423
							54	4	268	9							
07	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	35	1	1780	3	Y	200	439	0			184
							22	4	220	9							
08	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	101	1	1980	3	Y	246	202	0			226
							21	4	271	9							
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	85	1	1720	3	Y	188	264	0			150
							20	4	207	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

04	7851	X	8502	-0-	651	-0-	1898	1	5217	3	Y	1261	1159	0			1048
							1387	9									
05	7533	X	8531	-0-	998	-0-	1346	1	5637	3	Y	1407	1469	0			986
							1548	9									
*06	7290	X	7265	-0-	-25	-0-	1261	1	6004	3	Y	-0-	649	0			337
07	6665	X	3769	-0-	-2896	-0-	637	1	2761	3	Y	337	437	0			78
							371	9									
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
09	8730	X	33	-0-	-8697	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

04	922	N	918	-0-	-4	-0-	67	1	650	3	Y	183	172	1			89
							201	9									
05	341	N	2376	-0-	2035	-0-	174	1	1945	3	Y	234	261	1			62
							257	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	193	189	1			66
							212	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	231	1			73
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	Y	130	146	1			51
							143	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	Y	181	204	1			28
							17	4	199	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2120	N	2233	-0-	113	-0-	531	1	1461	3	Y	219	199	0			181
							241	9									
05	1798	N	2230	-0-	432	-0-	378	1	1581	3	Y	246	255	0			172
							271	9									
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	-0-	110	0			62
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	3	Y	129	129	0			30
							142	9									
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	3	Y	111	117	0			19
							122	9									
09	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	171	1	1445	3	Y	97	91	0			25
							107	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1797	-0-	-4	-0-	146	1	1407	3	Y	222	240	1			108
							244	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319	1			76
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	255	244	1			87
							281	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	292	289	1			90
							321	9									
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	Y	190	198	1			75
							209	9									
09	2310	N	1519	-0-	-791	-0-	181	1	1041	3	Y	250	287	1			38
							23	4	275	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	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	162	1	2952	3	Y	394	224	0			509
							75	4	433	9							
05	3379	X	3382	-0-	3	-0-	148	1	2770	3	Y	358	302	0			565
							70	4	394	9							
*06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	126	1	2301	3	Y	290	302	0			553
							60	4	319	9							
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	58	1	2915	3	Y	363	582	0			334
							36	4	399	9							
08	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	140	1	2741	3	Y	321	358	0			295
							30	4	353	9							
09	3630	X	3153	-0-	-477	-0-	131	1	2648	3	Y	312	358	0			248
							30	4	343	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	755	-0-	-2125	-0-	201	1	554	3	Y	-0-	20	0			13
05	2883	X	3160	-0-	277	-0-	585	1	2451	3	Y	113	73	0			53
							124	9									
*06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	449	1	2135	3	Y	-0-	40	0			13
07	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	363	1	1572	3	Y	21	27	0			5
							23	9									
*08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	252	1	2094	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
09	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	211	1	1782	3	Y	33	30	0			9
							36	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2040	X	843	-0-	-1197	-0-	64	1	615	3	Y	149	156	1			72
							164	9									
05	2108	X	1354	-0-	-754	-0-	93	1	1042	3	Y	199	218	1			53
							219	9									
*06	2040	X	916	-0-	-1124	-0-	71	1	684	3	Y	146	146	1			53
							161	9									
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	189	1	3092	3	Y	222	207	1			68
							244	9									
*08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	127	1	1024	3	Y	84	114	1			33
							92	9									
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	106	1	610	3	Y	151	161	1			23
							14	4	166	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	99	1	1800	3	Y	240	227	0			355
							46	4	264	9							
05	2201	N	2443	-0-	242	-0-	106	1	1984	3	Y	275	210	0			420
							50	4	303	9							
*06	2430	N	2200	-0-	-230	-0-	100	1	1833	3	Y	199	222	0			397
							48	4	219	9							
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	38	1	1945	3	Y	259	418	0			238
							24	4	285	9							
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	3	Y	229	255	0			211
							21	4	252	9							
09	2220	N	1397	-0-	-823	-0-	59	1	1193	3	Y	119	235	0			95
							13	4	131	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1370	-0-	-3	-0-	112	1	1078	3	Y	164	254	1			80
							180	9									
05	0	N	386	-0-	386	-0-	28	1	315	3	Y	39	108	1			11
							43	9									
06	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	109	1	1052	3	Y	30	31	1			10
							33	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	59	51	1			18
							65	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	59	53	1			23
							65	9									
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	218	1	1258	3	Y	78	89	1			12
							8	4	86	9							

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6128	X	6264	-0-	136	-0-	1594	1	4380	3	Y	264	234	0			214
							290	9									
05	5363	X	6316	-0-	953	-0-	1155	1	4836	3	Y	295	304	0			205
							325	9									
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1035	1	4928	3	Y	-0-	127	0			78
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1022	1	4431	3	Y	120	127	0			28
							132	9									
08	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	545	1	4538	3	Y	119	122	0			20
							131	9									
09	5640	X	4777	-0-	-863	-0-	491	1	4146	3	Y	126	114	0			32
							1	4	139	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2331	-0-	157	-0-	532	1	1463	3	Y	305	285	0			257
							336	9									
05	2108	N	2438	-0-	330	-0-	396	1	1657	3	Y	350	363	0			244
							385	9									
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	345	1	1642	3	Y	-0-	141	0			103
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	171	170	0			40
							188	9									
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	196	1	1630	3	Y	140	149	0			24
							154	9									
09	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	171	1	1446	3	Y	144	131	0			37
							1	4	158	9							

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	62	215	0	3	1	53
							6	4	68	9							
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	3	Y	191	74	0	4	1	166
							53	4	210	9							
*05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	989	3	Y	56	116	0			106
							27	4	62	9							
*06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	Y	62	118	0	6	1	44
							20	4	68	9							
*07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	9	30	0	1	1	22
							2	4	10	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	Y	45	94	0	5	1	47
							16	4	50	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3678	-0-	18	-0-	768	1	2111	3	N	726	735	0			649
							799	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	415	0			234
*06	3600	X	137	-0-	-3463	-0-	24	1	113	3	N	-0-					234
07	3503	X	176	-0-	-3327	-0-	28	1	122	3	N	24	19	0			6
							26	9									
08	3410	X	1661	-0-	-1749	-0-	150	1	1252	3	N	235	200	0			40
							259	9									
09	3690	X	2080	-0-	-1610	-0-	194	1	1639	3	N	224	207	0			57
							1	4	246	9							

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5012	X	5008	-0-	-4	-0-	229	1	4176	3	Y	451	232	0			569
							107	4	496	9							
05	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337	0			630
							94	4	438	9							
06	4620	X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0			799
							88	4	556	9							
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	3945	3	Y	372	869	0			342
							49	4	409	9							
08	5177	X	1196	-0-	-3981	-0-	56	1	1095	3	Y	30	342	0			28
							12	4	33	9							
09	5010	X	3909	-0-	-1101	-0-	170	1	3416	3	Y	259	80	0			206
							39	4	285	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10129	X	10127	-0-	-2	-0-	393	1	9501	3	Y	212	175	1			162
							233	9									
05	8277	X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268	1			97
							2	4	223	9							
*06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	325	275	1			147
							2	4	358	9							
07	9176	X	8222	-0-	-954	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174	1			74
							8	4	111	9							
08	9610	X	9254	-0-	-356	-0-	407	1	8694	3	Y	134	162	1			46
							6	4	147	9							
09	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	395	1	6962	3	Y	135	119	1			62
							1	4	149	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	2484	N	2695	-0-	211	-0-	599	1	1647	3	Y	408	396	0			353
							449	9									
05	2170	N	2647	-0-	477	-0-	417	1	1748	3	Y	438	474	0			317
							482	9									
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	-0-	187	0			130
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	198	203	0			46
							218	9									
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1663	3	Y	171	180	0			29
							188	9									
09	2520	N	1925	-0-	-595	-0-	183	1	1542	3	Y	181	164	0			46
							1	4	199	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	3060	X	3072	-0-	12	-0-	730	1	2006	3	Y	305	301	0			268
							336	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					268
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	-0-	83	0			185
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	491	1	2127	3	Y	82	86	0			19
							90	9									
08	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	265	1	2210	3	Y	99	98	0			17
							109	9									
09	3540	X	1939	-0-	-1601	-0-	196	1	1657	3	Y	78	75	0			20
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	7911	X	7909	-0-	-2	-0-	310	1	7485	3	Y	104	115	1			80
							114	9									
05	6696	X	6862	-0-	166	-0-	237	1	6512	3	Y	102	133	1			49
							1	4	112	9							
*06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	351	1	7607	3	Y	112	105	1			56
							2	4	123	9							
07	7347	X	6184	-0-	-1163	-0-	322	1	5814	3	Y	38	66	1			28
							6	4	42	9							
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	265	1	5656	3	Y	76	78	1			26
							4	4	84	9							
09	8070	X	5886	-0-	-2184	-0-	312	1	5497	3	Y	69	64	1			32
							76	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

04	4868	X	4978	-0-	110	-0-	1266	1	3478	3	Y	213	183	0			168
							234	9									
05	4278	X	4810	-0-	532	-0-	879	1	3683	3	Y	225	235	0			158
							248	9									
*06	4080	X	1908	-0-	-2172	-0-	331	1	1577	3	Y	-0-	42	0			116
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	774	1	3356	3	Y	104	92	0			24
							114	9									
08	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	439	1	3652	3	Y	104	106	0			18
							114	9									
09	4710	X	3826	-0-	-884	-0-	393	1	3319	3	Y	103	95	0			26
							113	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

04	4680	X	27	-0-	-4653	-0-	3	1	9	3	Y	14	76	0			54
							15	9									
05	4650	X	38	-0-	-4612	-0-	6	1	24	3	Y	7	38	0			23
							8	9									
*06	4020	X	43	-0-	-3977	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	2	0			21
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	204	1	1702	3	Y	410	340	0			70
							451	9									
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2306	3	Y	546	476	0			140
							3	4	601	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

04	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	385	1	7025	3	Y	301	265	0			436
							179	4	331	9							
05	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	338	1	6332	3	Y	238	258	0			416
							159	4	262	9							
06	8640	X	5759	-0-	-2881	-0-	275	1	5042	3	Y	282	222	0			476
							132	4	310	9							
07	8928	X	7783	-0-	-1145	-0-	143	1	7222	3	Y	298	508	0			274
							90	4	328	9							
08	8928	X	7853	-0-	-1075	-0-	365	1	7119	3	Y	265	294	0			244
							77	4	292	9							
09	7920	X	7596	-0-	-324	-0-	342	1	6888	3	Y	263	297	0			209
							77	4	289	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3258 X	3613	-0-	355	-0-	762	1	2094	3	Y	688	617	0			562
						757	9									
05	3069 X	3522	-0-	453	-0-	513	1	2148	3	Y	783	804	0			541
						861	9									
*06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	498	1	2373	3	Y	-0-	378	0			163
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	538	1	2330	3	Y	418	424	0			97
						460	9									
08	3379 X	2942	-0-	-437	-0-	275	1	2292	3	Y	341	363	0			58
						375	9									
09	3600 X	2768	-0-	-832	-0-	250	1	2114	3	Y	365	330	0			93
						2	4	402	9							

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	68	0			46
05	3007 X	123	-0-	-2884	-0-	19	1	81	3	N	21	41	0			26
						23	9									
*06	2910 X	295	-0-	-2615	-0-	48	1	230	3	N	15	32	0			9
						17	9									
07	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	7	1	28	3	N	7	14	0			2
						8	9									
*08	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	N	168	140	0			29
						185	9									
*09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	131	126	0			33
						1	4	144	9							

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

04	5372 X	5371	-0-	-1	-0-	299	1	4712	3	N	216	149	0	8	1	269
						122	4	238	9							
05	4340 X	5463	-0-	1123	-0-	344	1	4753	3	N	215	286	0			198
						129	4	237	9							
*06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	322	1	4501	3	N	194	157	0	8	1	227
						120	4	213	9							
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	3815	3	N	168	152	0			243
						106	4	185	9							
*08	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	139	1	3916	3	N	178	135	0			284
						108	4	196	9							
*09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	354	1	4401	3	N	206	267	0	15	1	210
						133	4	227	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	417	1	6572	3	N	366	266	0	15	1	463
							170	4	403	9							
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	244	1	3372	3	N	422	504	0			381
							91	4	464	9							
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	259	1	3619	3	N	-0-	146	0	7	1	228
							96	4									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	298	1	3978	3	N	182	146	0			254
							111	4	200	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254
*09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	454	1	5642	3	N	376	595	0	33	1	383
							171	4	414	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

04	7710	X	7024	-0-	-686	-0-	391	1	6155	3	Y	290	213	0	12	1	365
							159	4	319	9							
05	7967	X	9028	-0-	1061	-0-	567	1	7833	3	Y	378	396	0			347
							212	4	416	9							
*06	8070	X	6484	-0-	-1586	-0-	407	1	5685	3	Y	219	251	0	13	1	302
							151	4	241	9							
07	8339	X	8259	-0-	-80	-0-	538	1	7172	3	Y	318	202	0			418
							199	4	350	9							
08	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	244	1	6850	3	Y	298	234	0			483
							189	4	328	9							
09	8730	X	7571	-0-	-1159	-0-	525	1	6523	3	Y	296	453	0	25	1	301
							196	4	326	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

04	5290	X	5703	-0-	413	-0-	1287	1	3537	3	Y	799	730	0			662
							879	9									
05	4898	X	5501	-0-	603	-0-	887	1	3716	3	Y	816	886	0			592
							898	9									
*06	5576	X	4749	-0-	-827	-0-	824	1	3925	3	Y	-0-	365	0			227
07	4588	X	1277	-0-	-3311	-0-	219	1	950	3	Y	98	175	0			23
							108	9									
*08	5332	X	8	-0-	-5324	-0-	1	1	6	3	Y	1	20	0			-0-
							1	9									
09	5160	X	2997	-0-	-2163	-0-	284	1	2396	3	Y	287	214	0			73
							1	4	316	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

04	1361	N	1656	-0-	295	-0-	273	1	752	3	Y	574	551	0			493
							631	9									
05	1333	N	1379	-0-	46	-0-	159	1	667	3	Y	503	600	0			396
							553	9									
*06	1611	N	923	-0-	-688	-0-	160	1	763	3	Y	-0-	303	0			93
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	633	3	Y	328	335	0			76
							361	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	269	286	0			46
							296	9									
09	1560	N	994	-0-	-566	-0-	74	1	627	3	Y	265	243	0			68
							1	4	292	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	120	1	2189	3	Y	192	165	0			275
						56	4	211	9							
05	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	109	1	2044	3	Y	169	163	0			281
						51	4	186	9							
*06	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	111	1	2039	3	Y	188	153	0			316
						53	4	207	9							
07	2728 X	2302	-0-	-426	-0-	40	1	2046	3	Y	174	330	0			160
						25	4	191	9							
*08	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	109	1	2130	3	Y	175	173	0			161
						23	4	193	9							
09	2580 X	1866	-0-	-714	-0-	81	1	1636	3	Y	118	185	0			94
						18	4	130	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896 N	2328	-0-	432	-0-	375	1	1031	3	Y	838	512	0			524
						922	9									
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					524
*06	1743 N	1514	-0-	-229	-0-	263	1	1251	3	Y	-0-	196	0			328
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	326	1	1413	3	Y	168	156	0			39
						185	9									
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	132	1	1102	3	Y	110	123	0			19
						121	9									
09	1740 N	1173	-0-	-567	-0-	112	1	947	3	Y	104	96	0			27
						114	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3063 X	3285	-0-	222	-0-	750	1	2062	3	Y	430	392	0			356
						473	9									
05	2883 X	3014	-0-	131	-0-	492	1	2058	3	Y	422	467	0			311
						464	9									
*06	3158 X	2692	-0-	-466	-0-	467	1	2225	3	Y	-0-	207	0			104
*07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	484	1	2097	3	Y	210	218	0			49
						231	9									
*08	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	233	1	1942	3	Y	179	189	0			31
						197	9									
09	3300 X	2342	-0-	-958	-0-	225	1	1897	3	Y	200	180	0			51
						1	4	220	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1437	-0-	-483	-0-	367	1	1009	3	Y	55	98	0			78
						61	9									
05	1860 N	1925	-0-	65	-0-	350	1	1467	3	Y	98	105	0			71
						108	9									
*06	1847 N	1675	-0-	-172	-0-	276	1	1312	3	Y	79	118	0			32
						87	9									
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	262	1	1135	3	Y	30	55	0			7
						33	9									
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1	970	3	Y	244	208	0			42
						268	9									
09	1860 N	1178	-0-	-682	-0-	122	1	1030	3	Y	24	59	0			6
						26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4302	X	4482	-0-	180	-0-	1093	1	3004	3	Y	350	309	0			283
							385	9									
05	3782	X	4176	-0-	394	-0-	731	1	3061	3	Y	349	379	0			253
							384	9									
*06	3630	X	2450	-0-	-1180	-0-	425	1	2025	3	Y	-0-	82	0			171
07	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	586	1	2541	3	Y	86	89	0			20
							95	9									
*08	4433	X	3213	-0-	-1220	-0-	331	1	2759	3	Y	112	110	0			19
							123	9									
09	4470	X	3270	-0-	-1200	-0-	332	1	2808	3	Y	117	106	0			30
							1	4	129	9							

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3311	X	3434	-0-	123	-0-	846	1	2324	3	Y	240	216	0			197
							264	9									
05	2976	X	3287	-0-	311	-0-	582	1	2439	3	Y	242	263	0			176
							266	9									
*06	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	401	1	1910	3	Y	-0-	72	0			104
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	558	1	2420	3	Y	109	104	0			25
							120	9									
*08	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	245	1	2043	3	Y	84	91	0			14
							92	9									
09	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	268	1	2264	3	Y	102	91	0			26
							112	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8045	X	8044	-0-	-1	-0-	398	1	7275	3	Y	168	79	0			208
							186	4	185	9							
05	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	359	1	6736	3	Y	159	123	0			244
							169	4	175	9							
*06	7590	X	7101	-0-	-489	-0-	351	1	6424	3	Y	144	129	0			259
							168	4	158	9							
*07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	136	1	6884	3	Y	162	272	0			149
							86	4	178	9							
*08	8308	X	6305	-0-	-2003	-0-	297	1	5804	3	Y	128	158	0			118
							63	4	141	9							
09	8040	X	7013	-0-	-1027	-0-	321	1	6467	3	Y	138	146	0			110
							73	4	152	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11410	X	11405	-0-	-5	-0-	562	1	10271	3	N	282	151	0			359
							262	4	310	9							
05	8556	X	9550	-0-	994	-0-	459	1	8607	3	N	244	213	0			390
							216	4	268	9							
*06	8430	X	7238	-0-	-1192	-0-	357	1	6532	3	N	163	208	0			345
							170	4	179	9							
07	8711	X	4752	-0-	-3959	-0-	89	1	4497	3	N	100	355	0			92
							56	4	110	9							
*08	9920	X	6003	-0-	-3917	-0-	282	1	5496	3	N	151	103	0			139
							59	4	166	9							
09	9600	X	6367	-0-	-3233	-0-	291	1	5870	3	N	127	164	0			101
							66	4	140	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6971	X	6962	-0-	-9	-0-	315	1	5759	3	N	674	601	0			981
							147	4	741	9							
05	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	287	1	5374	3	N	711	582	0			1110
							135	4	782	9							
*06	6900	X	5422	-0-	-1478	-0-	245	1	4481	3	N	526	589	0			1047
							117	4	579	9							
07	7130	X	3083	-0-	-4047	-0-	54	1	2727	3	N	244	1066	0			225
							34	4	268	9							
*08	7192	X	3659	-0-	-3533	-0-	165	1	3231	3	N	207	240	0			191
							35	4	228	9							
09	6960	X	5451	-0-	-1509	-0-	236	1	4756	3	N	368	266	0			293
							55	4	405	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

04	6308	X	6301	-0-	-7	-0-	285	1	5216	3	Y	606	530	0			876
							133	4	667	9							
05	6417	X	5408	-0-	-1009	-0-	238	1	4465	3	Y	539	519	0			896
							112	4	593	9							
*06	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	206	1	3772	3	Y	460	492	0			864
							98	4	506	9							
07	6634	X	5606	-0-	-1028	-0-	95	1	4829	3	Y	565	909	0			520
							60	4	622	9							
*08	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	243	1	4737	3	Y	550	561	0			507
							51	4	605	9							
09	6300	X	5321	-0-	-979	-0-	222	1	4471	3	Y	524	614	0			417
							52	4	576	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

04	6488	X	6480	-0-	-8	-0-	296	1	5416	3	Y	573	367	0			760
							138	4	630	9							
05	0	X	6485	-0-	6485	-0-	291	1	5454	3	Y	548	451	0			857
							137	4	603	9							
*06	6073	X	6068	-0-	-5	-0-	280	1	5131	3	Y	475	455	0			877
							134	4	523	9							
*07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	138	1	6965	3	Y	590	924	0			543
							87	4	649	9							
*08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	431	1	8420	3	Y	592	586	0			546
							91	4	651	9							
*09	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	386	1	7765	3	Y	620	672	0			494
							89	4	682	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	6347	X	6344	-0-	-3	-0-	295	1	5388	3	Y	475	406	0			682
							138	4	523	9							
05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	210	1	3943	3	Y	414	404	0			692
							99	4	455	9							
*06	6480	X	3701	-0-	-2779	-0-	168	1	3086	3	Y	333	379	0			646
							81	4	366	9							
07	6696	X	1964	-0-	-4732	-0-	35	1	1754	3	Y	139	657	0			128
							22	4	153	9							
*08	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	3			Y	-0-	127	0			-0-
09	6330	X	865	-0-	-5465	-0-	37	1	737	3	Y	75	15	0			60
							8	4	83	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5421	X	5413	-0-	-8	-0-	241	1	4401	3	Y	599	527	0			868
							112	4	659	9							
05	0	X	5331	-0-	5331	-0-	227	1	4248	3	Y	681	514	0			1035
							107	4	749	9							
*06	4556	X	4580	-0-	24	-0-	197	1	3608	3	Y	619	556	0			1098
							94	4	681	9							
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	51	1	2580	3	Y	331	1124	0			305
							32	4	364	9							
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	24	305	0			22
							1	4	26	9							
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	234	1	4721	3	Y	524	128	0			418
							54	4	576	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	6	1	0			7
							2	4	7	9							
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	9	8	0			8
							3	4	10	9							
*06	96	N	94	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	4	6	0			6
							2	4	4	9							
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	18	4	0			20
							2	4	20	9							
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	3	11	0			12
							7	4	3	9							
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	12	11	0	1	1	12
							9	4	13	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
*03	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	828	1	13342	3	Y	538	687	0	9	1	463
							361	4	592	9							
*04	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	773	1	12181	3	Y	505	335	0	18	1	615
							314	4	556	9							
*05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	856	1	11825	3	Y	501	653	0			463
							320	4	551	9							
*06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	1043	1	14566	3	Y	715	351	0	18	1	809
							390	4	787	9							
*07	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	1163	1	15510	3	Y	797	542	0	14	1	1050
							434	4	877	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1050
*09	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	1099	1	13657	3	Y	646	1047	0	57	1	659
							412	4	711	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

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-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

04	33	N	34	-0-	1	-0-	2	1	27	3	Y	4	2	0			4
							1	4	4	9							
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
*06	38	N	37	-0-	-1	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1
							1	4									
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	7					7
							1	4	8	9							
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	5	6	0			6
							1	4	6	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

04	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	191	1	3484	3	Y	380	340	0			553
							89	4	418	9							
05	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	190	1	3571	3	Y	291	328	0			516
							90	4	320	9							
*06	4470	X	3798	-0-	-672	-0-	176	1	3228	3	Y	282	289	0			509
							84	4	310	9							
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	71	1	3598	3	Y	392	541	0			360
							45	4	431	9							
*08	4309	X	3550	-0-	-759	-0-	153	1	2994	3	Y	337	385	0			310
							32	4	371	9							
09	4170	X	3659	-0-	-511	-0-	152	1	3053	3	Y	381	387	0			304
							35	4	419	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	14B DENY	-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 TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

04	14B DENY	-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 TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

04	5760 X	4464	-0-	-1296	-0-	200	1	3647	3	Y	476	422	0			690
						93	4	524	9							
05	5952 X	3341	-0-	-2611	-0-	153	1	2867	3	Y	226	409	0			507
						72	4	249	9							
*06	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	210	1	3854	3	Y	325	293	0			539
						101	4	358	9							
07	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	90	1	4539	3	Y	475	577	0			437
						57	4	523	9							
*08	5084 X	4120	-0-	-964	-0-	177	1	3455	3	Y	410	467	0			378
						37	4	451	9							
*09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	205	1	4119	3	Y	480	475	0			382
						48	4	528	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

04	3120 X	3649	-0-	529	-0-	163	1	2975	3	Y	395	404	0			601
						76	4	435	9							
05	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	144	1	2694	3	Y	252	356	0			497
						68	4	277	9							
*06	3120 X	2878	-0-	-242	-0-	134	1	2446	3	Y	213	288	0			422
						64	4	234	9							
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	45	1	2267	3	Y	254	442	0			234
						28	4	279	9							
*08	3224 X	2148	-0-	-1076	-0-	93	1	1824	3	Y	192	248	0			177
						20	4	211	9							
09	3120 X	2022	-0-	-1098	-0-	86	1	1726	3	Y	173	213	0			138
						20	4	190	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	17365	-0-	-5255	-0-	864	1	15784	3	Y	285	268	0			421
							403	4	314	9							
05	23374	X	16584	-0-	-6790	-0-	806	1	15110	3	Y	263	250	0			434
							379	4	289	9							
*06	22620	X	15816	-0-	-6804	-0-	784	1	14356	3	Y	274	235	0			473
							375	4	301	9							
07	20553	X	18005	-0-	-2548	-0-	341	1	17264	3	Y	168	486	0			155
							215	4	185	9							
*08	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	1151	1	22477	3	Y	303	248	0			279
							242	4	333	9							
*09	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	984	1	19824	3	Y	237	327	0			188
							221	4	261	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	9493	-0-	-1037	-0-	440	1	8034	3	Y	740	634	0			1063
							205	4	814	9							
05	10881	X	10002	-0-	-879	-0-	449	1	8414	3	Y	844	630	0			1277
							211	4	928	9							
*06	10470	X	9246	-0-	-1224	-0-	426	1	7810	3	Y	733	671	0			1339
							204	4	806	9							
07	10664	X	9129	-0-	-1535	-0-	159	1	8055	3	Y	741	1398	0			682
							100	4	815	9							
*08	10664	X	9434	-0-	-1230	-0-	418	1	8166	3	Y	693	733	0			638
							88	4	762	9							
09	9690	X	8954	-0-	-736	-0-	382	1	7699	3	Y	713	782	0			568
							88	4	784	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					93
05	10230	X	3	-0-	-10227	-0-	3	3			Y	-0-					93
*06	9900	X	2409	-0-	-7491	-0-	116	1	2126	3	Y	102	9	0			186
							55	4	112	9							
07	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	85	1	4310	3	Y	357	214	0			329
							54	4	393	9							
*08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	214	1	4171	3	Y	263	348	0			242
							45	4	289	9							
*09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	194	1	3914	3	Y	259	295	0			207
							44	4	285	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16136	X	16127	-0-	-9	-0-	763	1	13932	3	Y	978	727	0			1349
							356	4	1076	9							
05	10416	X	17661	-0-	7245	-0-	814	1	15265	3	Y	1090	800	0			1639
							383	4	1199	9							
*06	14438	X	14422	-0-	-16	-0-	688	1	12594	3	Y	737	863	0			1513
							329	4	811	9							
*07	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	255	1	12887	3	Y	948	1589	0			872
							160	4	1043	9							
*08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	633	1	12350	3	Y	903	939	0			831
							133	4	993	9							
*09	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	575	1	11590	3	Y	857	1005	0			682
							133	4	943	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20340 X	17893	-0-	-2447	-0-	892	1	16295	3	Y	264	243	0			388
						416	4	290	9							
05	20119 X	19155	-0-	-964	-0-	931	1	17461	3	Y	295	230	0			453
						438	4	325	9							
*06	19470 X	17769	-0-	-1701	-0-	884	1	16181	3	Y	256	239	0			470
						422	4	282	9							
07	18290 X	17829	-0-	-461	-0-	336	1	16989	3	Y	265	491	0			244
						212	4	292	9							
*08	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	885	1	17272	3	Y	248	262	0			228
						186	4	273	9							
09	18540 X	16101	-0-	-2439	-0-	742	1	14952	3	Y	218	273	0			174
						167	4	240	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

04	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1023	1	16125	3	Y	1065	840	0	46	1	1374
						416	4	1172	9							
05	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	1165	1	16099	3	Y	1120	1505	0			989
						436	4	1232	9							
06	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1092	1	15244	3	Y	807	777	0	39	1	980
						408	4	888	9							
07	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	1146	1	15279	3	Y	943	656	0	17	1	1250
						425	4	1037	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1250
*09	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	1108	1	13772	3	Y	860	1370	0	75	1	877
						416	4	946	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

04	13530 X	12166	-0-	-1364	-0-	2071	1	8986	3	Y	797	619	0	34	1	1017
						232	4	877	9							
05	13981 X	11111	-0-	-2870	-0-	1837	1	8284	3	Y	696	1074	0			639
						224	4	766	9							
*06	13710 X	4639	-0-	-9071	-0-	663	1	3627	3	Y	230	533	0	27	1	309
						96	4	253	9							
07	14167 X	12150	-0-	-2017	-0-	2172	1	8915	3	Y	741	207	0			843
						248	4	815	9							
*08	14167 X	11366	-0-	-2801	-0-	2013	1	8331	3	Y	721	474	0			1096
						229	4	793	9							
09	12180 X	9662	-0-	-2518	-0-	1833	1	6827	3	Y	722	1027	0	56	1	734
						208	4	794	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11135	-0-	-1165	-0-	1910	1	8285	3	Y	660	464	0	25	1	826
							214	4	726	9							
05	12183	X	8774	-0-	-3409	-0-	1458	1	6574	3	Y	513	867	0			472
							178	4	564	9							
*06	12150	X	8835	-0-	-3315	-0-	1238	1	6775	3	Y	584	412	0	21	1	623
							180	4	642	9							
07	12555	X	8391	-0-	-4164	-0-	1493	1	6128	3	Y	545	417	0			751
							170	4	600	9							
*08	12555	X	7902	-0-	-4653	-0-	1410	1	5836	3	Y	450	416	0			780
							161	4	495	9							
09	11130	X	7800	-0-	-3330	-0-	1489	1	5545	3	Y	544	731	0	40	1	553
							168	4	598	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	10052	-0-	-2908	-0-	1727	1	7492	3	Y	582	454	0	25	1	743
							193	4	640	9							
05	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	2060	1	9287	3	Y	776	806	0			713
							252	4	854	9							
*06	12960	X	12487	-0-	-473	-0-	1742	1	9536	3	Y	869	530	0	27	1	1025
							253	4	956	9							
07	13020	X	10474	-0-	-2546	-0-	1883	1	7727	3	Y	590	686	0			929
							215	4	649	9							
*08	13020	X	8342	-0-	-4678	-0-	1497	1	6193	3	Y	437	514	0			844
							171	4	481	9							
09	12510	X	9666	-0-	-2844	-0-	1841	1	6859	3	Y	688	791	0	43	1	698
							208	4	757	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	637	1	10047	3	Y	380	320	0	17	1	494
							259	4	418	9							
05	12493	X	10559	-0-	-1934	-0-	669	1	9237	3	Y	366	524	0			336
							250	4	403	9							
*06	13380	X	11127	-0-	-2253	-0-	694	1	9689	3	Y	443	277	0	14	1	488
							257	4	487	9							
07	13826	X	8070	-0-	-5756	-0-	525	1	7005	3	Y	314	327	0			475
							195	4	345	9							
*08	13826	X	10058	-0-	-3768	-0-	317	1	8902	3	Y	540	262	0			748
							245	4	594	9							
09	11370	X	9842	-0-	-1528	-0-	668	1	8309	3	Y	558	701	0	38	1	567
							251	4	614	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	225	1	3549	3	Y	304	211	0	12	1	379
							92	4	334	9							
05	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	273	1	3766	3	Y	279	401	0			257
							102	4	307	9							
*06	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	254	1	3551	3	Y	261	210	0	11	1	297
							94	4	287	9							
07	4960	X	4028	-0-	-932	-0-	255	1	3397	3	Y	256	199	0			354
							94	4	282	9							
*08	4960	X	3170	-0-	-1790	-0-	97	1	2739	3	Y	235	197	0			390
							75	4	259	9							
09	4290	X	2429	-0-	-1861	-0-	164	1	2036	3	Y	153	366	0	20	1	158
							62	4	168	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21193	X	21183	-0-	-10	-0-	1188	1	18729	3	Y	712	248	0	14	1	800
							483	4	783	9							
05	19034	X	18357	-0-	-677	-0-	1163	1	16069	3	Y	627	851	0			576
							435	4	690	9							
*06	18420	X	17145	-0-	-1275	-0-	1077	1	15042	3	Y	569	458	0	23	1	664
							400	4	626	9							
*07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	1113	1	14837	3	Y	537	444	0			757
							412	4	591	9							
*08	19065	X	14047	-0-	-5018	-0-	453	1	12730	3	Y	466	420	0			799
							351	4	513	9							
09	18450	X	13445	-0-	-5005	-0-	941	1	11697	3	Y	414	749	0	41	1	423
							352	4	455	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

04	10597	X	10591	-0-	-6	-0-	506	1	9248	3	Y	546	450	0			775
							236	4	601	9							
05	9238	X	10879	-0-	1641	-0-	503	1	9427	3	Y	647	459	0			963
							237	4	712	9							
*06	9940	X	9919	-0-	-21	-0-	471	1	8626	3	Y	543	503	0			1003
							225	4	597	9							
*07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	170	1	8621	3	Y	567	1051	0			522
							107	4	624	9							
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	431	1	8413	3	Y	533	562	0			490
							91	4	586	9							
*09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	398	1	8021	3	Y	523	596	0			417
							91	4	575	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

04	15240	X	13894	-0-	-1346	-0-	696	1	12720	3	Y	139	130	0			205
							325	4	153	9							
05	15748	X	16218	-0-	470	-0-	793	1	14863	3	Y	172	122	0			255
							373	4	189	9							
*06	15240	X	13746	-0-	-1494	-0-	682	1	12498	3	Y	218	134	0			339
							326	4	240	9							
07	15562	X	14259	-0-	-1303	-0-	271	1	13712	3	Y	95	347	0			87
							171	4	105	9							
*08	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	677	1	13219	3	Y	94	94	0			86
							142	4	103	9							
09	15240	X	11545	-0-	-3695	-0-	538	1	10833	3	Y	49	96	0			39
							120	4	54	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	13661	-0-	-1639	-0-	673	1	12296	3	Y	344	277	0			485
							314	4	378	9							
05	15810	X	13624	-0-	-2186	-0-	655	1	12277	3	Y	349	287	0			547
							308	4	384	9							
*06	15270	X	12712	-0-	-2558	-0-	626	1	11471	3	Y	287	291	0			543
							299	4	316	9							
07	15562	X	12083	-0-	-3479	-0-	229	1	11596	3	Y	104	552	0			95
							144	4	114	9							
*08	15562	X	12511	-0-	-3051	-0-	600	1	11707	3	Y	71	100	0			65
							126	4	78	9							
09	13650	X	11367	-0-	-2283	-0-	528	1	10642	3	Y	71	80	0			57
							118	4	78	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	7683	-0-	-3477	-0-	389	1	7102	3	Y	10	8	0			13
							181	4	11	9							
05	11532	X	14714	-0-	3182	-0-	726	1	13620	3	Y	24	8	0			29
							342	4	26	9							
*06	11789	X	11802	-0-	13	-0-	590	1	10805	3	Y	114	16	0			127
							282	4	125	9							
07	11098	X	9985	-0-	-1113	-0-	190	1	9591	3	Y	77	134	0			71
							119	4	85	9							
*08	11098	X	11065	-0-	-33	-0-	530	1	10340	3	Y	76	77	0			70
							111	4	84	9							
09	11160	X	9399	-0-	-1761	-0-	436	1	8788	3	Y	70	85	0			55
							97	4	77	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	383	1	7005	3	Y	519	487	0			767
							179	4	571	9							
05	8463	X	9222	-0-	759	-0-	425	1	7964	3	Y	575	455	0			887
							200	4	633	9							
*06	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	384	1	7034	3	Y	487	470	0			904
							184	4	536	9							
07	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	147	1	7457	3	Y	500	944	0			460
							93	4	550	9							
*08	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	374	1	7308	3	Y	481	495	0			443
							79	4	529	9							
09	8190	X	7918	-0-	-272	-0-	346	1	6976	3	Y	469	538	0			373
							79	4	516	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220	X	8963	-0-	-8257	-0-	440	1	8041	3	Y	252	493	0			503
							205	4	277	9							
05	17794	X	20887	-0-	3093	-0-	992	1	18601	3	Y	752	298	0			957
							467	4	827	9							
*06	17220	X	16059	-0-	-1161	-0-	787	1	14422	3	Y	431	459	0			929
							376	4	474	9							
07	17794	X	14150	-0-	-3644	-0-	261	1	13216	3	Y	462	966	0			425
							165	4	508	9							
*08	17794	X	13955	-0-	-3839	-0-	650	1	12681	3	Y	443	457	0			408
							137	4	487	9							
09	17220	X	13712	-0-	-3508	-0-	610	1	12277	3	Y	624	534	0			497
							139	4	686	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260 X	14834	-0-	-1426	-0-	720	1	13161	3	Y	561	508	0			819
						336	4	617	9							
05	16802 X	16225	-0-	-577	-0-	767	1	14387	3	Y	645	486	0			978
						361	4	710	9							
*06	16260 X	14043	-0-	-2217	-0-	681	1	12464	3	Y	521	510	0			989
						325	4	573	9							
07	16492 X	13501	-0-	-2991	-0-	248	1	12548	3	Y	499	1029	0			459
						156	4	549	9							
*08	16492 X	11892	-0-	-4600	-0-	551	1	10761	3	Y	422	490	0			388
						116	4	464	9							
09	15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	597	1	12018	3	Y	456	481	0			364
						135	4	502	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570 X	10623	-0-	-1947	-0-	508	1	9287	3	Y	537	490	0			787
						237	4	591	9							
05	12989 X	11269	-0-	-1720	-0-	525	1	9846	3	Y	592	467	0			912
						247	4	651	9							
*06	12570 X	11151	-0-	-1419	-0-	533	1	9765	3	Y	544	474	0			982
						255	4	598	9							
07	12989 X	8933	-0-	-4056	-0-	162	1	8177	3	Y	447	1018	0			411
						102	4	492	9							
*08	11470 X	11305	-0-	-165	-0-	516	1	10070	3	Y	555	453	0			511
						108	4	611	9							
*09	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	510	1	10281	3	Y	589	630	0			469
						116	4	648	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380 X	12366	-0-	-1014	-0-	593	1	10840	3	Y	596	785	0			996
						277	4	656	9							
05	13826 X	13364	-0-	-462	-0-	623	1	11679	3	Y	699	590	0			1105
						293	4	769	9							
*06	13380 X	13368	-0-	-12	-0-	639	1	11711	3	Y	647	585	0			1167
						306	4	712	9							
07	13826 X	6951	-0-	-6875	-0-	126	1	6373	3	Y	339	1194	0			312
						79	4	373	9							
*08	13826 X	5	-0-	-13821	-0-	5	3			Y	-0-	311	0			-0-
09	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16047 X	16038	-0-	-9	-0-	765	1	13982	3	Y	849	710	0			1211
						357	4	934	9							
05	15097 X	15759	-0-	662	-0-	735	1	13774	3	Y	822	718	0			1315
						346	4	904	9							
*06	14610 X	13894	-0-	-716	-0-	665	1	12177	3	Y	667	703	0			1279
						318	4	734	9							
07	15097 X	13634	-0-	-1463	-0-	247	1	12491	3	Y	673	1333	0			619
						156	4	740	9							
*08	15097 X	14151	-0-	-946	-0-	647	1	12623	3	Y	677	669	0			624
						136	4	745	9							
09	14610 X	12025	-0-	-2585	-0-	534	1	10745	3	Y	568	740	0			453
						121	4	625	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33990 X	30619	-0-	-3371	-0-	1702	1	26827	3	Y	1271	901	0	49	1	1591
						692	4	1398	9							
05	35123 X	30139	-0-	-4984	-0-	1898	1	26224	3	Y	1188	1687	0			1092
						710	4	1307	9							
*06	33690 X	28346	-0-	-5344	-0-	1765	1	24637	3	Y	1172	897	0	45	1	1322
						655	4	1289	9							
07	30318 X	28469	-0-	-1849	-0-	1851	1	24690	3	Y	1129	885	0			1566
						686	4	1242	9							
*08	34410 X	33704	-0-	-706	-0-	1091	1	30678	3	Y	991	869	0	1	1	1678
						845	4	1090	9							
09	30630 X	25000	-0-	-5630	-0-	1737	1	21589	3	Y	931	1572	0	86	1	950
						651	4	1024	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25329	-0-	-3501	-0-	1419	1	22361	3	Y	884	610	0	33	1	1102
						577	4	972	9							
05	29791 X	24937	-0-	-4854	-0-	1580	1	21824	3	Y	856	1171	0			787
						591	4	942	9							
*06	28230 X	21502	-0-	-6728	-0-	1353	1	18882	3	Y	695	629	0	31	1	822
						502	4	765	9							
07	24986 X	24102	-0-	-884	-0-	1583	1	21111	3	Y	746	551	0			1017
						587	4	821	9							
*08	28489 X	20961	-0-	-7528	-0-	676	1	18992	3	Y	700	565	0			1148
						523	4	770	9							
09	25320 X	20164	-0-	-5156	-0-	1407	1	17485	3	Y	678	1076	0	59	1	691
						527	4	746	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 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	32640 X	28506	-0-	-4134	-0-	1594	1	25118	3	Y	1042	712	0	39	1	1296
						648	4	1146	9							
05	33728 X	27887	-0-	-5841	-0-	1761	1	24335	3	Y	1029	1380	0			945
						659	4	1132	9							
*06	32160 X	23503	-0-	-8657	-0-	1472	1	20553	3	Y	847	751	0	38	1	1003
						546	4	932	9							
07	27776 X	27239	-0-	-537	-0-	1790	1	23872	3	Y	830	671	0			1162
						664	4	913	9							
*08	32829 X	24068	-0-	-8761	-0-	773	1	21744	3	Y	865	645	0	1	1	1375
						599	4	952	9							
09	28500 X	22604	-0-	-5896	-0-	1577	1	19603	3	Y	758	1289	0	71	1	774
						590	4	834	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 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	29580 X	25370	-0-	-4210	-0-	1272	1	23241	3	Y	240	195	0			339
						593	4	264	9							
05	30566 X	25329	-0-	-5237	-0-	1237	1	23196	3	Y	285	201	0			423
						582	4	314	9							
*06	29190 X	22988	-0-	-6202	-0-	1148	1	21032	3	Y	235	222	0			436
						549	4	259	9							
*07	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	453	1	22908	3	Y	232	454	0			214
						285	4	255	9							
*08	29264 X	22103	-0-	-7161	-0-	1056	1	20608	3	Y	197	228	0			181
						222	4	217	9							
09	25380 X	21228	-0-	-4152	-0-	984	1	19813	3	Y	191	220	0			152
						221	4	210	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22593	-0-	-4827	-0-	1133	1	20701	3	Y	209	183	0			303
							529	4	230	9							
05	28334	X	22456	-0-	-5878	-0-	1097	1	20573	3	Y	245	180	0			368
							516	4	270	9							
*06	27330	X	20319	-0-	-7011	-0-	1015	1	18590	3	Y	208	194	0			382
							485	4	229	9							
07	23467	X	21544	-0-	-1923	-0-	408	1	20664	3	Y	195	398	0			179
							257	4	215	9							
*08	27311	X	20285	-0-	-7026	-0-	971	1	18950	3	Y	145	189	0			134
							204	4	160	9							
09	22590	X	20133	-0-	-2457	-0-	934	1	18811	3	Y	163	167	0			130
							210	4	179	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37009	-0-	-4871	-0-	1854	1	33863	3	Y	388	276	0			528
							865	4	427	9							
05	43276	X	35561	-0-	-7715	-0-	1737	1	32568	3	Y	399	313	0			614
							817	4	439	9							
*06	40860	X	32090	-0-	-8770	-0-	1602	1	29345	3	Y	343	324	0			633
							766	4	377	9							
*07	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	591	1	29895	3	Y	348	661	0			320
							372	4	383	9							
*08	38998	X	29916	-0-	-9082	-0-	1430	1	27913	3	Y	247	338	0			227
							301	4	272	9							
09	37020	X	27401	-0-	-9619	-0-	1269	1	25552	3	Y	269	282	0			215
							284	4	296	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37920	X	30418	-0-	-7502	-0-	1520	1	27769	3	Y	382	362	0			566
							709	4	420	9							
05	39184	X	30915	-0-	-8269	-0-	1508	1	28277	3	Y	382	335	0			613
							710	4	420	9							
*06	37050	X	28156	-0-	-8894	-0-	1404	1	25712	3	Y	335	328	0			620
							671	4	369	9							
07	31310	X	27442	-0-	-3868	-0-	519	1	26245	3	Y	319	646	0			293
							327	4	351	9							
*08	35650	X	25108	-0-	-10542	-0-	1196	1	23342	3	Y	290	314	0			267
							251	4	319	9							
09	30420	X	25873	-0-	-4547	-0-	1196	1	24090	3	Y	289	325	0			230
							268	4	318	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40652	-0-	-11578	-0-	2030	1	37091	3	Y	531	497	0			784
							947	4	584	9							
05	53971	X	42418	-0-	-11553	-0-	2067	1	38762	3	Y	560	465	0			879
							973	4	616	9							
*06	50910	X	38642	-0-	-12268	-0-	1925	1	35252	3	Y	495	468	0			906
							920	4	545	9							
07	39773	X	37866	-0-	-1907	-0-	714	1	36156	3	Y	496	946	0			456
							450	4	546	9							
*08	45477	X	37231	-0-	-8246	-0-	1758	1	34316	3	Y	715	510	0			659
							370	4	787	9							
09	41040	X	36876	-0-	-4164	-0-	1696	1	34158	3	Y	583	777	0			464
							381	4	641	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84677	-0-	84677	84700	4763	1	75070	3	Y	2643	1881	0	103	1	3311
						1937	4	2907	9							
05	DLQ G-10	60903	-0-	60903	84700	3875	1	53543	3	Y	1850	3461	0			1700
						1450	4	2035	9							
*06	DLQ G-10	76732	-0-	76732	161175	4836	1	67511	3	Y	2355	1396	0	70	1	2589
						1794	4	2591	9							
07	DLQ G-10	70188	-0-	70188	231363	4618	1	61590	3	Y	2062	1733	0			2918
						1712	4	2268	9							
08	DLQ G-10	69514	-0-	69514	300877	2253	1	63329	3	Y	1989	1618	0	1	1	3270
						1744	4	2188	9							
*09	367360 X	66483	-0-	-300877	-0-	4673	1	58097	3	Y	1786	3064	0	168	1	1823
						1747	4	1965	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

04	DLQ G-10	82051	-0-	82051	82051	4607	1	72604	3	Y	2696	1982	0	109	1	3401
						1874	4	2966	9							
05	DLQ G-10	58441	-0-	58441	140492	3711	1	51276	3	Y	1877	3553	0			1725
						1389	4	2065	9							
*06	DLQ G-10	74353	-0-	74353	214596	4683	1	65372	3	Y	2328	1425	0	71	1	2557
						1737	4	2561	9							
07	DLQ G-10	69344	-0-	69344	283940	4569	1	60925	3	Y	1960	1711	0			2806
						1694	4	2156	9							
*08	349134 X	65194	-0-	-283940	-0-	2111	1	59345	3	Y	1912	1555	0	1	1	3143
						1635	4	2103	9							
*09	62282 X	62282	-0-	-0-	-0-	4374	1	54371	3	Y	1729	2945	0	162	1	1765
						1636	4	1902	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

04	DLQ G-10	72138	-0-	72138	72119	4071	1	64159	3	Y	2047	1082	0	59	1	2432
						1656	4	2252	9							
05	DLQ G-10	50721	-0-	50721	72119	3245	1	44830	3	Y	1302	2537	0			1197
						1214	4	1432	9							
*06	DLQ G-10	62485	-0-	62485	134439	3961	1	55294	3	Y	1601	1006	0	50	1	1742
						1469	4	1761	9							
07	DLQ G-10	58415	-0-	58415	192854	3872	1	51641	3	Y	1334	1166	0			1910
						1435	4	1467	9							
08	DLQ G-10	52821	-0-	52821	245675	1721	1	48379	3	Y	1262	1057	0	1	1	2099
						1333	4	1388	9							
*09	295415 X	49740	-0-	-245675	-0-	3515	1	43697	3	Y	1104	1967	0	108	1	1128
						1313	4	1214	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

04	134490 X	97449	-0-	-37041	-0-	55	1	97394	3	N	-0-	-0-
05	128774 X	94833	-0-	-33941	-0-	54	1	94779	3	N	-0-	-0-
06	116040 X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1	87000	3	N	-0-	-0-
07	112995 X	84725	-0-	-28270	-0-	38	1	84687	3	N	-0-	-0-
08	106981 X	80750	-0-	-26231	-0-	37	1	80713	3	N	-0-	-0-
09	97440 X	75863	-0-	-21577	-0-	36	1	75827	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

04	383310 X	295360	-0-	-87950	-0-	167	1	295193	3	N	-0-	-0-
05	396087 X	282445	-0-	-113642	-0-	160	1	282285	3	N	-0-	-0-
06	369750 X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1	254307	3	N	-0-	-0-
07	355632 X	245039	-0-	-110593	-0-	112	1	244927	3	N	-0-	-0-
08	330925 X	230207	-0-	-100718	-0-	105	1	230102	3	N	-0-	-0-
09	295350 X	208075	-0-	-87275	-0-	98	1	207977	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385590	X	272987	-0-	-112603	-0-	154	1	272833	3	N	-0-					-0-
05	398443	X	261460	-0-	-136983	-0-	148	1	261312	3	N	-0-					-0-
06	347580	X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1	235779	3	N	-0-					-0-
07	330336	X	227115	-0-	-103221	-0-	103	1	227012	3	N	-0-					-0-
08	305164	X	212630	-0-	-92534	-0-	97	1	212533	3	N	-0-					-0-
09	273000	X	193649	-0-	-79351	-0-	92	1	193557	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

07	0		57750	-0-	57750	57750	628	1	55674	3	N	-0-					-0-
							1448	4									
*08	DELQ PR		442190	-0-	442190	499940	4404	1	437786	3	N	-0-					-0-
*09	910655	X	410715	-0-	-499940	-0-	4360	1	406355	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

04	780	N	615	-0-	-165	-0-	607	3	8	4	N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	526	1	1863	3	Y	295	319	1			177
							14	4	325	9							
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	446	1	74	3	Y	219	172	1			224
							1	4	241	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	424	1	574	3	Y	204	208	1			220
							13	4	224	9							
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	543	1	54	3	Y	311	335	1			196
							1	4	342	9							
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	543	1	72	3	Y	424	394	1			226
							1	4	466	9							
*09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	526	1	9	3	Y	1329	880	1			675
							1462	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	526	1	2112	3	Y	361	401	1			223
							397	9									
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	446	1	1666	3	Y	234	199	1			258
							22	4	257	9							
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	424	1	2098	3	Y	290	266	1			282
							48	4	319	9							
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	543	1	1982	3	Y	341	393	1			230
							12	4	375	9							
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	543	1	2051	3	Y	334	359	1			205
							38	4	367	9							
*09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	526	1	1140	3	Y	53	146	1			112
							58	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	526	1	1437	3	Y	221	225	1			125
							20	4	243	9							
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	3	Y	218	149	1			194
							15	4	240	9							
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	424	1	1417	3	Y	233	207	1			220
							32	4	256	9							
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	543	1	1252	3	Y	205	268	1			157
							8	4	226	9							
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	543	1	1334	3	Y	258	264	1			151
							25	4	284	9							
*09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	526	1	1063	3	Y	44	110	1			85
							48	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	500	1	1453	3	Y	158	170	1			95
							22	4	174	9							
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	433	1	993	3	Y	105	87	1			113
							13	4	116	9							
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	411	1	977	3	Y	101	104	1			110
							22	4	111	9							
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	527	1	1653	3	Y	231	215	1			126
							10	4	254	9							
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	527	1	1120	3	Y	174	191	1			109
							21	4	191	9							
*09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	989	3	Y	71	102	1			78
							78	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	526	1	477	3	Y	142	151	1			84
							156	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	445	1	357	3	Y	109	84	1			109
							5	4	120	9							
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	424	1	834	3	Y	126	114	1			121
							19	4	139	9							
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	543	1	945	3	Y	302	267	1			156
							6	4	332	9							
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	543	1	259	3	Y	89	156	1			89
							5	4	98	9							
*09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	526	1	1	9	Y	1	51	3			39

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1	3328	3	Y	200	212	1			118
							220	9									
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	446	1	2848	3	Y	119	103	1			134
							38	4	131	9							
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3235	3	Y	111	119	1			126
							74	4	122	9							
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	543	1	4433	3	Y	2	81	1			47
							27	4	2	9							
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	543	1	3812	3	Y	14	39	1			22
							70	4	15	9							
*09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	526	1	1002	3	Y	-0-	13	1			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	526	1	4061	3	Y	486	507	1			282
							535	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	446	1	3714	3	Y	408	300	1			390
							49	4	449	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	426	1	4159	3	Y	451	408	1			433
							94	4	496	9							
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	543	1	5149	3	Y	685	705	1			413
							32	4	754	9							
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	543	1	4544	3	Y	669	688	1			394
							84	4	736	9							
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	526	1	4778	3	Y	338	415	1			317
							372	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

04	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	526	1	2547	3	Y	153	162	1			90
							19	4	168	9							
05	3813	X	2704	-0-	-1109	-0-	446	1	2098	3	Y	120	91	1			119
							28	4	132	9							
06	3690	X	1118	-0-	-2572	-0-	424	1	627	3	Y	47	81	1			85
							15	4	52	9							
07	3534	X	620	-0-	-2914	-0-	468	1	142	3	Y	8	59	1			34
							1	4	9	9							
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	543	1	3699	3	Y	195	146	1			83
							68	4	215	9							
09	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	526	1	2326	3	Y	74	89	1			68
							81	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	510	1	2409	3	Y	245	241	1			134
							11	4	270	9							
05	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	433	1	1710	3	Y	204	147	1			191
							22	4	224	9							
06	3870	X	1497	-0-	-2373	-0-	411	1	915	3	Y	136	159	1			168
							21	4	150	9							
07	3441	X	1516	-0-	-1925	-0-	527	1	526	3	Y	418	370	1			216
							3	4	460	9							
08	3441	X	1806	-0-	-1635	-0-	527	1	878	3	Y	350	360	1			206
							16	4	385	9							
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	510	1	2662	3	Y	168	212	1			162
							185	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

04	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	526	1	2927	3	Y	327	321	1			178
							11	4	360	9							
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	446	1	2461	3	Y	276	197	1			257
							33	4	304	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	424	1	2799	3	Y	979	600	1			636
							63	4	1077	9							
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	543	1	3851	3	Y	472	699	1			409
							24	4	519	9							
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	543	1	3072	3	Y	424	530	1			303
							57	4	466	9							
09	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	526	1	2786	3	Y	191	280	1			214
							210	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	526	1	2785	3	Y	189	201	1			112
							17	4	208	9							
05	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	446	1	2651	3	Y	185	129	1			168
							35	4	204	9							
06	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	424	1	3273	3	Y	240	198	1			210
							74	4	264	9							
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	504	1	2828	3	Y	323	336	1			197
							17	4	355	9							
08	3658	X	622	-0-	-3036	-0-	543	1	79	9	Y	72	171	1			98
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	526	1	3803	3	Y	142	136	1			104
							156	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	526	1	1980	3	Y	263	253	1			141
							23	4	289	9							
05	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	446	1	1416	3	Y	192	145	1			188
							211	9									
06	3420	X	1331	-0-	-2089	-0-	424	1	757	3	Y	136	157	1			167
							150	9									
07	3534	X	1756	-0-	-1778	-0-	505	1	1087	3	Y	149	199	1			117
							164	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	543	1	3600	3	Y	264	242	1			139
							290	9									
09	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	526	1	1716	3	Y	165	172	1			132
							182	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

04	189990	X	137311	-0-	-52679	-0-	1461	1	135850	2	N	-0-					-0-
05	181598	X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-					-0-
06	162090	X	128254	-0-	-33836	-0-	1927	1	126327	2	N	-0-					-0-
07	158100	X	130104	-0-	-27996	-0-	1796	1	128308	2	N	-0-					-0-
08	158100	X	123011	-0-	-35089	-0-	2147	1	120864	2	N	-0-					-0-
09	137310	X	124329	-0-	-12981	-0-	2333	1	121996	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

04	59220	X	46981	-0-	-12239	-0-	500	1	46481	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-					-0-
06	54210	X	42873	-0-	-11337	-0-	644	1	42229	2	N	-0-					-0-
07	51305	X	44186	-0-	-7119	-0-	610	1	43576	2	N	-0-					-0-
08	51305	X	42685	-0-	-8620	-0-	745	1	41940	2	N	-0-					-0-
09	46980	X	27902	-0-	-19078	-0-	523	1	27379	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	72480	X	56447	-0-	-16033	-0-	601	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	71548	X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-			-0-
07	65131	X	51319	-0-	-13812	-0-	709	1	50610	2	N	-0-			-0-
08	65131	X	51149	-0-	-13982	-0-	893	1	50256	2	N	-0-			-0-
*09	60507	X	60507	-0-	-0-	-0-	1135	1	59372	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

04	417072	X	417072	-0-	-0-	-0-	4439	1	412633	2	N	-0-			-0-
05	390927	X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-			-0-
06	355415	X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-			-0-
07	352780	X	351273	-0-	-1507	-0-	4850	1	346423	2	N	-0-			-0-
08	352780	X	280765	-0-	-72015	-0-	4901	1	275864	2	N	-0-			-0-
09	341400	X	303936	-0-	-37464	-0-	5702	1	298234	2	N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	153	1	6104	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	147	1	4906	3	Y	-0-			-0-
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	171	1	5350	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	2	N	-0-			-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-			-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	N	-0-			-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	2	N	-0-			-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	13	1	702	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

04	7710	X	4023	-0-	-3687	-0-	4023	2			Y	-0-			-0-
05	5363	X	4216	-0-	-1147	-0-	4216	2			Y	-0-			-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	3737	2			Y	-0-			-0-
07	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-			-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	145	1			-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	57	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	51	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	143	1	5707	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	145	1	4821	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	178	1	5592	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	78	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	79	1	4291	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7	1			4
							2	4	12	9							
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	54	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	75	1	2335	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8	1			3
							8	4	10	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5	1			3
							21	4	6	9							
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	86	1	2856	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	88	1	2771	3	Y	5	4	1			3
							3	4	6	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5213	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	141	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	9	4	1			5
							6	4	10	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	3	Y	66	22	1			44
							8	4	73	9							
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	84	105	1			23
							92	9									
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	85	62	1			46
							1	4	94	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6532	-0-	-1466	-0-	120	1	6412	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	5275	-0-	-2723	-0-	95	1	5180	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-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	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	366	1	6059	3	Y	7	7	1			-0-
							38	4	8	9							
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1			2
							36	4	53	9							
06	6030	X	3010	-0-	-3020	-0-	196	1	2784	3	Y	5	7	1			-0-
							24	4	6	9							
07	6696	X	1823	-0-	-4873	-0-	95	1	1701	3	Y	11	10	1			1
							15	4	12	9							
*08	7595	X	517	-0-	-7078	-0-	12	1	502	3	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8190	X	5900	-0-	-2290	-0-	331	1	5476	3	Y	54	52	1			2
							34	4	59	9							
05	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1			-0-
							33	4	3	9							
06	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
07	7006	X	4604	-0-	-2402	-0-	241	1	4313	3	Y	11	10	1			1
							38	4	12	9							
*08	7006	X	1386	-0-	-5620	-0-	30	1	1285	3	Y	62	59	1			4
							3	4	68	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					4

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	155	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-					-0-
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	160	1	8559	2	N	-0-					-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	129	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	448	1	1133	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	1617	3	Y	12					12
							10	4	13	9							
06	1680	X	727	-0-	-953	-0-	326	1	397	3	Y	-0-	4	1			8
							4	4									
07	1643	X	778	-0-	-865	-0-	341	1	418	3	Y	13					21
							5	4	14	9							
*08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2179	1	7058	3	Y	3	19	1			5
							29	4	3	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					5

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

04	5610	X	4226	-0-	-1384	-0-	1194	1	3017	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	7316	X	1965	-0-	-5351	-0-	648	1	1306	3	Y	3					3
							8	4	3	9							
06	7080	X	1102	-0-	-5978	-0-	495	1	601	3	Y	-0-	1	1			2
							6	4									
07	7316	X	345	-0-	-6971	-0-	154	1	189	3	Y	-0-					2
							2	4									
*08	4712	X	838	-0-	-3874	-0-	197	1	638	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	799	1	13215	3	Y	289	290	1			8
							82	4	318	9							
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	256	1	3965	3	Y	167	167	1			8
							20	4	184	9							
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	Y	312	294	1			26
							26	4	343	9							
07	5890	X	3501	-0-	-2389	-0-	166	1	2965	3	Y	313	316	1			23
							26	4	344	9							
*08	5890	X	3186	-0-	-2704	-0-	65	1	2787	3	Y	297	302	1			18
							7	4	327	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	172	1	2855	3	Y	316	317	1			9
							18	4	348	9							
05	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	110	1	1697	3	Y	229	228	1			10
							8	4	252	9							
06	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	75	1	1071	3	Y	263	251	1			22
							10	4	289	9							
07	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	82	1	1451	3	Y	327	325	1			24
							12	4	360	9							
*08	4092	X	1226	-0-	-2866	-0-	24	1	1057	3	Y	129	145	1			8
							3	4	142	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	112	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	103	1	5879	2	N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	109	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	120	1	6407	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	118	1	6454	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2388	3	Y	21	20	1			1
							15	4	23	9							
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	297	1	4596	3	Y	147	141	1			7
							23	4	162	9							
06	4500	X	80	-0-	-4420	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
							1	4									
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	6	-0-	-5078	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	437	1	7226	3	Y	497	483	1			14
							45	4	547	9							
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	282	1	4356	3	Y	268	270	1			12
							22	4	295	9							
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	3	Y	342	325	1			29
							46	4	376	9							
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	249	1	4462	3	Y	256	266	1			19
							39	4	282	9							
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	Y	582	569	1			17
							31	4	640	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	244	1	3774	3	Y	394	393	1			18
							19	4	433	9							
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421	404	1			35
							42	4	463	9							
07	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	209	1	3734	3	Y	251	268	1			18
							32	4	276	9							
*08	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	106	1	4597	3	Y	332	330	1			20
							12	4	365	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					20

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2712	-0-	-1668	-0-	149	1	2464	3	Y	76	84	1			2
							15	4	84	9							
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	246	1	3810	3	Y	185	179	1			8
							20	4	204	9							
06	6570	X	5310	-0-	-1260	-0-	330	1	4700	3	Y	217	207	1			18
							41	4	239	9							
07	6789	X	4057	-0-	-2732	-0-	204	1	3659	3	Y	147	154	1			11
							32	4	162	9							
*08	6789	X	4153	-0-	-2636	-0-	89	1	3846	3	Y	189	189	1			11
							10	4	208	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					11

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6022	-0-	-788	-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1			26
							5	4	72	9							
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1			5
							20	4	19	9							
06	8430	X	6237	-0-	-2193	-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1			6
							40	4	11	9							
07	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	186	1	6198	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
08	8711	X	6517	-0-	-2194	-0-	201	1	6293	3	Y	15	16	1			4
							6	4	17	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					4

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	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	239	1	13576	2	N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-					-0-
07	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	245	1	13093	2	N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	214	1	11681	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-					-0-
06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-					-0-
07	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-					-0-
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2141	-0-	-2119	-0-	49	1	1969	3	Y	110	113	1			43
							2	4	121	9							
05	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1			63
							6	4	228	9							
06	7620	X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1			112
							29	4	189	9							
07	7874	X	7818	-0-	-56	-0-	218	1	7290	3	Y	281	267	1			126
							1	4	309	9							
08	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	210	1	6606	3	Y	204	280	1			50
							7	4	224	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					50

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

04	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	258	1	10292	3	Y	206	183	1			81
							9	4	227	9							
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1			28
							28	4	102	9							
06	9300	X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1			56
							40	4	96	9							
07	11160	X	5271	-0-	-5889	-0-	152	1	5047	3	Y	65	92	1			29
							72	9									
08	11160	X	5027	-0-	-6133	-0-	153	1	4821	3	Y	44	62	1			11
							5	4	48	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					11

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

04	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	652	1	37716	2	N	-0-					-0-
05	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-					-0-
07	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	687	1	36798	2	N	-0-					-0-
08	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	686	1	37513	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

04	53342	X	53342	-0-	-0-	-0-	907	1	52435	2	N	-0-					-0-
05	50468	X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-					-0-
06	52784	X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-					-0-
07	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	968	1	51843	2	N	-0-					-0-
08	51498	X	51498	-0-	-0-	-0-	925	1	50573	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	955	2	2			N	-0-					-0-
07	962	X	7	-0-	-955	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	40283					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-					-0-
05	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-					-0-
06	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-					-0-
07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-					-0-
08	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

04	7800 X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1			1
						32	4	26	9							
05	8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1			6
						30	4	145	9							
06	7800 X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1			-0-
						6	4									
07	5766 X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	6355 X	27	-0-	-6328	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
06	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	294	1	9805	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-					-0-
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	100	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

04	34865 X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-					-0-
05	35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-					-0-
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-					-0-
07	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	637	1	34110	2	N	-0-					-0-
08	34401 X	34401	-0-	-0-	-0-	618	1	33783	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	44010 X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-					-0-
05	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-					-0-
06	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-					-0-
07	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	800	1	42818	2	N	-0-					-0-
08	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	777	1	42460	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

04	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-					-0-
05	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-					-0-
06	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-					-0-
07	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	382	1	20470	2	N	-0-					-0-
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	351	1	19194	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

04	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	311	1	17963	2	N	-0-					-0-
05	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-					-0-
06	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	286	1	15323	2	N	-0-					-0-
08	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	268	1	14659	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

04	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	299	1	17299	2	N	-0-					-0-
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-					-0-
06	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-					-0-
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-					-0-
08	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	293	1	16017	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

04	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	250	1	9985	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	451	1	14156	3	Y	33	16	1			18
						14	4	36	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

04	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	136	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-					-0-
08	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	779	1	45017	2	N	-0-					-0-
05	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-					-0-
06	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-					-0-
07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-					-0-
08	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	797	1	46087	2	N	-0-					-0-
05	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-					-0-
06	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-					-0-
07	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-					-0-
08	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1			32
							15	4	64	9							
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1			23
							42	4	73	9							
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1			30
							103	4	50	9							
07	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	35	55	1			10
							1	4	39	9							
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	398	1	12501	3	Y	44	30	1			24
							13	4	48	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-					-0-
07	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-					-0-
08	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	362	1	20956	2	N	-0-					-0-
05	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-					-0-
06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-					-0-
07	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	278	1	14873	2	N	-0-					-0-
08	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	258	1	14110	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	631	1	36499	2	N	-0-					-0-
05	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-					-0-
06	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-					-0-
07	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	475	1	25460	2	N	-0-					-0-
08	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	398	1	21742	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	111	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	47	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	212	1	12264	2	N	-0-					-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-					-0-
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-					-0-
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	227	1	12132	2	N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	214	1	11671	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	341	1	19738	2	N	-0-					-0-
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-					-0-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-					-0-
07	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	360	1	19268	2	N	-0-					-0-
08	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	362	1	19787	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	463	1	26754	2	N	-0-					-0-
05	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-					-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-					-0-
07	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	489	1	26175	2	N	-0-					-0-
08	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	474	1	25925	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-					-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-					-0-
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-					-0-
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-					-0-
05	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-					-0-
06	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-					-0-
07	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-					-0-
08	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-					-0-
05	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-					-0-
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	352	1	20324	2	N	-0-					-0-
05	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-					-0-
06	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-					-0-
08	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	125	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	729	1	42169	2	N	-0-					-0-
05	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-					-0-
06	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-					-0-
07	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-					-0-
08	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	621	1	35906	2	N	-0-					-0-
05	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-					-0-
06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-					-0-
07	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-					-0-
08	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	203	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-					-0-
07	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N	-0-					-0-
08	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

04	111489 X	16072	-0-	-95417	-0-	392	1	15644	3	Y	20	13	1			11
						14	4	22	9							
05	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1			7
						45	4	21	9							
06	17700 X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1			13
						99	4	21	9							
07	18290 X	13952	-0-	-4338	-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1			5
						1	4	20	9							
08	18290 X	15263	-0-	-3027	-0-	471	1	14774	3	Y	3	6	1			2
						15	4	3	9							
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

04	28786 X	4089	-0-	-24697	-0-	99	1	3941	3	Y	42	35	1			23
						3	4	46	9							
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1			9
						11	4	28	9							
06	5520 X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1			18
						25	4	30	9							
07	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	133	1	4414	3	Y	22	34	1			6
						24	9									
08	5704 X	3822	-0-	-1882	-0-	118	1	3700	3	Y	-0-	6	1			-0-
						4	4									
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

04	8203 X	998	-0-	-7205	-0-	24	1	973	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	946	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	1290 X	895	-0-	-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	1333 X	969	-0-	-364	-0-	28	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	1333 X	1134	-0-	-199	-0-	35	1	1098	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

04	100685 X	14038	-0-	-86647	-0-	343	1	13683	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
06	14400 X	13649	-0-	-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-					-0-
						89	4									
07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	498	1	15618	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39228 X	39228	-0-	-0-	-0-	667	1	38561	2	N	-0-					-0-
05	39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-					-0-
06	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-					-0-
07	37683 X	37683	-0-	-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-					-0-
08	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	666	1	36406	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

04	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	499	1	28878	2	N	-0-					-0-
05	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-					-0-
06	28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-					-0-
07	29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-					-0-
08	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	529	1	28914	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

04	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	263	1	15220	2	N	-0-					-0-
05	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-					-0-
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-					-0-
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-					-0-
08	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	272	1	14862	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

04	45692 X	45692	-0-	-0-	-0-	777	1	44915	2	N	-0-					-0-
05	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-					-0-
06	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-					-0-
07	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-					-0-
08	43624 X	43624	-0-	-0-	-0-	784	1	42840	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

04	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	486	1	28128	2	N	-0-					-0-
05	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-					-0-
06	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-					-0-
07	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-					-0-
08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	412	1	22507	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

04	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	521	1	30144	2	N	-0-					-0-
05	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	540	1	30735	2	N	-0-					-0-
06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N	-0-					-0-
07	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	575	1	30795	2	N	-0-					-0-
08	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	430	1	23494	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

04	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	734	1	42439	2	N	-0-					-0-
05	45861 X	45861	-0-	-0-	-0-	792	1	45069	2	N	-0-					-0-
06	41563 X	41563	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N	-0-					-0-
07	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	787	1	42144	2	N	-0-					-0-
08	42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	764	1	41730	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N	-0-					-0-
05	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N	-0-					-0-
06	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N	-0-					-0-
07	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	342	1	18316	2	N	-0-					-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	311	1	16985	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

04	32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N	-0-					-0-
05	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N	-0-					-0-
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N	-0-					-0-
07	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	587	1	31452	2	N	-0-					-0-
08	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	545	1	29785	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

04	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N	-0-					-0-
05	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N	-0-					-0-
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N	-0-					-0-
07	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	680	1	36419	2	N	-0-					-0-
08	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	612	1	33450	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

04	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N	-0-					-0-
05	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N	-0-					-0-
06	36013 X	36013	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N	-0-					-0-
07	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	694	1	37141	2	N	-0-					-0-
08	37533 X	37533	-0-	-0-	-0-	674	1	36859	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

04	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N	-0-					-0-
05	35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N	-0-					-0-
06	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N	-0-					-0-
07	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	631	1	33778	2	N	-0-					-0-
08	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	603	1	32929	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

04	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-					-0-
05	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-					-0-
06	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-					-0-
07	38504 X	38504	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-					-0-
08	30879 X	30879	-0-	-0-	-0-	555	1	30324	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

04	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-					-0-
05	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-					-0-
06	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-					-0-
07	34061 X	34061	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-					-0-
08	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	497	1	27156	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	51049	X	51049	-0-	-0-	-0-	868	1	50181	2	N	-0-					-0-
05	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-					-0-
06	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-					-0-
07	48249	X	48249	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-					-0-
08	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	711	1	38844	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	709	1	41002	2	N	-0-					-0-
05	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-					-0-
06	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-					-0-
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-					-0-
08	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	637	1	34832	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112056	X	14805	-0-	-97251	-0-	360	1	14384	3	Y	44	23	1			24
							13	4	48	9							
05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46	1			12
							42	4	37	9							
06	15960	X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1			20
							93	4	33	9							
07	16244	X	14197	-0-	-2047	-0-	412	1	13740	3	Y	40	49	1			11
							1	4	44	9							
08	16244	X	13958	-0-	-2286	-0-	429	1	13479	3	Y	33	26	1			18
							14	4	36	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					18

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124264	X	15721	-0-	-108543	-0-	384	1	15323	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1	1			-0-
							48	4	1	9							
06	17940	X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	18445	X	15486	-0-	-2959	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
08	18445	X	15294	-0-	-3151	-0-	472	1	14807	3	Y	-0-	1	1			-0-
							15	4									
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59100	X	40510	-0-	-18590	-0-	40	1	40470	2	N	-0-					-0-
05	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-					-0-
06	45240	X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-					-0-
07	46748	X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-					-0-
08	46748	X	37394	-0-	-9354	-0-	637	1	36757	2	N	-0-					-0-
09	40500	X	NO RPT	-0-	-40500	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54960	X	47707	-0-	-7253	-0-	811	1	46896	2	N	-0-					-0-
05	55583	X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-					-0-
06	50580	X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-					-0-
07	51367	X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-					-0-
08	50406	X	44884	-0-	-5522	-0-	807	1	44077	2	N	-0-					-0-
09	47700	X	NO RPT	-0-	-47700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170 X	27844	-0-	-3326	-0-	473	1	27371	2	N	-0-					-0-
05	31651 X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-					-0-
06	29070 X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-					-0-
07	29884 X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-					-0-
08	29357 X	27796	-0-	-1561	-0-	499	1	27297	2	N	-0-					-0-
09	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

04	31290 X	28457	-0-	-2833	-0-	484	1	27973	2	N	-0-					-0-
05	31744 X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-					-0-
06	30270 X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-					-0-
07	31279 X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-					-0-
08	31279 X	27238	-0-	-4041	-0-	489	1	26749	2	N	-0-					-0-
09	28470 X	NO RPT	-0-	-28470	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

04	49680 X	27909	-0-	-21771	-0-	28	1	27881	2	N	-0-					-0-
05	37417 X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-					-0-
06	31140 X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-					-0-
07	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-					-0-
08	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	560	1	32335	2	N	-0-					-0-
09	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

04	41340 X	35621	-0-	-5719	-0-	606	1	35015	2	N	-0-					-0-
05	42036 X	36501	-0-	-5535	-0-	631	1	35870	2	N	-0-					-0-
06	38160 X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-					-0-
07	38502 X	36465	-0-	-2037	-0-	668	1	35797	2	N	-0-					-0-
08	38502 X	35549	-0-	-2953	-0-	639	1	34910	2	N	-0-					-0-
09	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

04	54600 X	49831	-0-	-4769	-0-	847	1	48984	2	N	-0-					-0-
05	55800 X	49793	-0-	-6007	-0-	860	1	48933	2	N	-0-					-0-
06	52080 X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-					-0-
07	53816 X	47955	-0-	-5861	-0-	879	1	47076	2	N	-0-					-0-
08	53816 X	47353	-0-	-6463	-0-	851	1	46502	2	N	-0-					-0-
09	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

04	49700 X	49700	-0-	-0-	-0-	845	1	48855	2	N	-0-					-0-
05	57846 X	48547	-0-	-9299	-0-	839	1	47708	2	N	-0-					-0-
06	55980 X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-					-0-
07	57846 X	44709	-0-	-13137	-0-	820	1	43889	2	N	-0-					-0-
08	55955 X	43389	-0-	-12566	-0-	780	1	42609	2	N	-0-					-0-
09	49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

04	50550 X	43860	-0-	-6690	-0-	746	1	43114	2	N	-0-					-0-
05	50716 X	44247	-0-	-6469	-0-	764	1	43483	2	N	-0-					-0-
06	47370 X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-					-0-
07	47430 X	41915	-0-	-5515	-0-	768	1	41147	2	N	-0-					-0-
08	46221 X	40950	-0-	-5271	-0-	736	1	40214	2	N	-0-					-0-
09	43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 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	55052 X	55052	-0-	-0-	-0-	936	1	54116	2	N	-0-					-0-
05	57316 X	57316	-0-	-0-	-0-	990	1	56326	2	N	-0-					-0-
06	54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-					-0-
07	56885 X	54980	-0-	-1905	-0-	1008	1	53972	2	N	-0-					-0-
08	57319 X	54042	-0-	-3277	-0-	971	1	53071	2	N	-0-					-0-
09	55470 X	NO RPT	-0-	-55470	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

04	56880 X	52177	-0-	-4703	-0-	887	1	51290	2	N	-0-					-0-
05	58776 X	52587	-0-	-6189	-0-	909	1	51678	2	N	-0-					-0-
06	56880 X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-					-0-
07	56792 X	50795	-0-	-5997	-0-	931	1	49864	2	N	-0-					-0-
08	54560 X	50207	-0-	-4353	-0-	902	1	49305	2	N	-0-					-0-
09	52170 X	NO RPT	-0-	-52170	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

04	81690 X	44060	-0-	-37630	-0-	44	1	44016	2	N	-0-					-0-
05	64821 X	44389	-0-	-20432	-0-	47	1	44342	2	N	-0-					-0-
06	50190 X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-					-0-
07	51863 X	46510	-0-	-5353	-0-	767	1	45743	2	N	-0-					-0-
08	48391 X	43615	-0-	-4776	-0-	742	1	42873	2	N	-0-					-0-
09	45210 X	NO RPT	-0-	-45210	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

04	91080 X	50716	-0-	-40364	-0-	51	1	50665	2	N	-0-					-0-
05	64976 X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-					-0-
06	58080 X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-					-0-
07	60016 X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-					-0-
08	60016 X	47138	-0-	-12878	-0-	802	1	46336	2	N	-0-					-0-
09	52110 X	NO RPT	-0-	-52110	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

04	328638 X	41974	-0-	-286664	-0-	1023	1	40830	3	Y	77	50	1			42
						36	4	85	9							
05	42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	1071	1	41614	3	Y	65	84	1			23
						117	4	72	9							
06	47220 X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1			40
						253	4	66	9							
07	46035 X	38280	-0-	-7755	-0-	1111	1	37077	3	Y	81	99	1			22
						3	4	89	9							
08	46035 X	36575	-0-	-9460	-0-	1127	1	35335	3	Y	71	55	1			38
						35	4	78	9							
09	41970 X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427814 X	53361	-0-	-374453	-0-	1292	1	51594	3	Y	389	246	1			212
						47	4	428	9							
05	49008 X	49008	-0-	-0-	-0-	1217	1	47302	3	Y	323	421	1			114
						134	4	355	9							
06	60930 X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1			184
						324	4	304	9							
07	67927 X	67927	-0-	-0-	-0-	1969	1	65696	3	Y	234	354	1			64
						5	4	257	9							
08	64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	1993	1	62543	3	Y	172	144	1			92
						63	4	189	9							
09	53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-					Y	NO RPT					92

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

04	52530 X	49564	-0-	-2966	-0-	843	1	48721	2	N	-0-					-0-
05	53165 X	50020	-0-	-3145	-0-	864	1	49156	2	N	-0-					-0-
06	50550 X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-					-0-
07	52235 X	45597	-0-	-6638	-0-	836	1	44761	2	N	-0-					-0-
08	52235 X	46326	-0-	-5909	-0-	832	1	45494	2	N	-0-					-0-
09	49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

04	38610 X	38528	-0-	-82	-0-	655	1	37873	2	N	-0-					-0-
05	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	690	1	39268	2	N	-0-					-0-
06	39480 X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-					-0-
07	40796 X	35983	-0-	-4813	-0-	660	1	35323	2	N	-0-					-0-
08	40796 X	36781	-0-	-4015	-0-	661	1	36120	2	N	-0-					-0-
09	38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

04	69300 X	64816	-0-	-4484	-0-	1102	1	63714	2	N	-0-					-0-
05	70184 X	65179	-0-	-5005	-0-	1126	1	64053	2	N	-0-					-0-
06	65490 X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-					-0-
07	67673 X	61710	-0-	-5963	-0-	1131	1	60579	2	N	-0-					-0-
08	67673 X	63041	-0-	-4632	-0-	1133	1	61908	2	N	-0-					-0-
09	64830 X	NO RPT	-0-	-64830	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

04	63390 X	57117	-0-	-6273	-0-	971	1	56146	2	N	-0-					-0-
05	63922 X	59154	-0-	-4768	-0-	1022	1	58132	2	N	-0-					-0-
06	60000 X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-					-0-
07	62000 X	56597	-0-	-5403	-0-	1038	1	55559	2	N	-0-					-0-
08	62000 X	57272	-0-	-4728	-0-	1029	1	56243	2	N	-0-					-0-
09	57240 X	NO RPT	-0-	-57240	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

04	44820 X	39733	-0-	-5087	-0-	676	1	39057	2	N	-0-					-0-
05	45508 X	39767	-0-	-5741	-0-	687	1	39080	2	N	-0-					-0-
06	42510 X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-					-0-
07	41943 X	38452	-0-	-3491	-0-	705	1	37747	2	N	-0-					-0-
08	41695 X	38166	-0-	-3529	-0-	686	1	37480	2	N	-0-					-0-
09	39720 X	NO RPT	-0-	-39720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70290 X	64986	-0-	-5304	-0-	1105	1	63881	2	N	-0-					-0-
05	70928 X	66138	-0-	-4790	-0-	1143	1	64995	2	N	-0-					-0-
06	65760 X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-					-0-
07	67952 X	61335	-0-	-6617	-0-	1124	1	60211	2	N	-0-					-0-
08	67952 X	61939	-0-	-6013	-0-	1113	1	60826	2	N	-0-					-0-
09	64980 X	NO RPT	-0-	-64980	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

04	67260 X	52587	-0-	-14673	-0-	410	1	52177	2	N	-0-					-0-
05	66991 X	55787	-0-	-11204	-0-	441	1	55346	2	N	-0-					-0-
06	62130 X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-					-0-
07	61814 X	50992	-0-	-10822	-0-	421	1	50571	2	N	-0-					-0-
08	57319 X	51758	-0-	-5561	-0-	465	1	51293	2	N	-0-					-0-
09	54000 X	NO RPT	-0-	-54000	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

04	79080 X	68982	-0-	-10098	-0-	1173	1	67809	2	N	-0-					-0-
05	78182 X	69454	-0-	-8728	-0-	1200	1	68254	2	N	-0-					-0-
06	70680 X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-					-0-
07	73036 X	63160	-0-	-9876	-0-	1158	1	62002	2	N	-0-					-0-
08	73036 X	65500	-0-	-7536	-0-	1177	1	64323	2	N	-0-					-0-
09	68970 X	NO RPT	-0-	-68970	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

04	76050 X	69462	-0-	-6588	-0-	1181	1	68281	2	N	-0-					-0-
05	76973 X	69984	-0-	-6989	-0-	1209	1	68775	2	N	-0-					-0-
06	70860 X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-					-0-
07	73222 X	66696	-0-	-6526	-0-	1223	1	65473	2	N	-0-					-0-
08	73222 X	65560	-0-	-7662	-0-	1178	1	64382	2	N	-0-					-0-
09	69450 X	NO RPT	-0-	-69450	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

04	62670 X	57337	-0-	-5333	-0-	975	1	56362	2	N	-0-					-0-
05	62899 X	57641	-0-	-5258	-0-	996	1	56645	2	N	-0-					-0-
06	58500 X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-					-0-
07	59985 X	57727	-0-	-2258	-0-	1058	1	56669	2	N	-0-					-0-
08	59954 X	55105	-0-	-4849	-0-	990	1	54115	2	N	-0-					-0-
09	57330 X	NO RPT	-0-	-57330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

04	66750 X	60735	-0-	-6015	-0-	1033	1	59702	2	N	-0-					-0-
05	67208 X	60897	-0-	-6311	-0-	1052	1	59845	2	N	-0-					-0-
06	61740 X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-					-0-
07	63798 X	56994	-0-	-6804	-0-	1045	1	55949	2	N	-0-					-0-
08	63798 X	56422	-0-	-7376	-0-	1014	1	55408	2	N	-0-					-0-
09	60750 X	NO RPT	-0-	-60750	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

04	51946 X	51946	-0-	-0-	-0-	405	1	51541	2	N	-0-					-0-
05	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-					-0-
06	49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-					-0-
07	53692 X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-					-0-
08	53692 X	47282	-0-	-6410	-0-	425	1	46857	2	N	-0-					-0-
09	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44160 X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-			-0-
05	46562 X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-			-0-
06	45060 X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-			-0-
07	46562 X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-			-0-
08	61411 X	38819	-0-	-22592	-0-	1451	1	37368	2	N	-0-			-0-
09	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

04	120630 X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-			-0-
05	91202 X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-			-0-
06	83580 X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-			-0-
07	86366 X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-			-0-
08	86366 X	64276	-0-	-22090	-0-	1094	1	63182	2	N	-0-			-0-
09	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

04	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-			-0-
05	21793 X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-			-0-
06	24390 X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-			-0-
07	25203 X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-			-0-
08	33418 X	19134	-0-	-14284	-0-	715	1	18419	2	N	-0-			-0-
09	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

04	134850 X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-			-0-
05	102517 X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-			-0-
06	111060 X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-			-0-
07	114762 X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-			-0-
08	114762 X	83447	-0-	-31315	-0-	1420	1	82027	2	N	-0-			-0-
09	96060 X	NO RPT	-0-	-96060	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

04	80250 X	18943	-0-	-61307	-0-	1351	1	17592	2	N	-0-			-0-
05	82925 X	23769	-0-	-59156	-0-	3471	1	20298	2	N	-0-			-0-
06	80250 X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-			-0-
07	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	2632	1	17148	2	N	-0-			-0-
08	23870 X	16157	-0-	-7713	-0-	1667	1	14490	2	N	-0-			-0-
09	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

04	98190 X	24269	-0-	-73921	-0-	1731	1	22538	2	N	-0-			-0-
05	101463 X	31011	-0-	-70452	-0-	4529	1	26482	2	N	-0-			-0-
06	98190 X	28346	-0-	-69844	-0-	4043	1	24303	2	N	-0-			-0-
07	25885 X	24302	-0-	-1583	-0-	3233	1	21069	2	N	-0-			-0-
08	31155 X	18712	-0-	-12443	-0-	1931	1	16781	2	N	-0-			-0-
09	30000 X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

04	92400 X	34911	-0-	-57489	-0-	35	1	34876	2	N	-0-			-0-
05	64108 X	30645	-0-	-33463	-0-	33	1	30612	2	N	-0-			-0-
06	41550 X	37500	-0-	-4050	-0-	291	1	37209	2	N	-0-			-0-
07	42935 X	38703	-0-	-4232	-0-	638	1	38065	2	N	-0-			-0-
08	40114 X	32827	-0-	-7287	-0-	559	1	32268	2	N	-0-			-0-
09	37500 X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90341	X	90341	-0-	-0-	-0-	705	1	89636	2	N	-0-					-0-
05	91028	X	91028	-0-	-0-	-0-	720	1	90308	2	N	-0-					-0-
06	87759	X	87759	-0-	-0-	-0-	748	1	87011	2	N	-0-					-0-
07	93341	X	83356	-0-	-9985	-0-	689	1	82667	2	N	-0-					-0-
08	93341	X	87014	-0-	-6327	-0-	781	1	86233	2	N	-0-					-0-
09	90330	X	NO RPT	-0-	-90330	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

04	103080	X	40926	-0-	-62154	-0-	48	1	40878	2	N	-0-					-0-
05	67084	X	49814	-0-	-17270	-0-	110	1	49704	2	N	-0-					-0-
06	55200	X	38510	-0-	-16690	-0-	271	1	38239	2	N	-0-					-0-
07	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	1225	1	57344	2	N	-0-					-0-
08	55636	X	55636	-0-	-0-	-0-	1341	1	54295	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

04	96510	X	86148	-0-	-10362	-0-	1465	1	84683	2	N	-0-					-0-
05	96162	X	85605	-0-	-10557	-0-	1479	1	84126	2	N	-0-					-0-
06	89730	X	79961	-0-	-9769	-0-	1402	1	78559	2	N	-0-					-0-
07	92721	X	78620	-0-	-14101	-0-	1441	1	77179	2	N	-0-					-0-
08	92721	X	77539	-0-	-15182	-0-	1393	1	76146	2	N	-0-					-0-
09	86160	X	NO RPT	-0-	-86160	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

04	63480	X	20407	-0-	-43073	-0-	24	1	20383	2	N	-0-					-0-
05	35464	X	22072	-0-	-13392	-0-	49	1	22023	2	N	-0-					-0-
06	26970	X	24869	-0-	-2101	-0-	175	1	24694	2	N	-0-					-0-
07	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	703	1	32928	2	N	-0-					-0-
08	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	679	1	27501	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

04	79020	X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-					-0-
05	78647	X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-					-0-
06	74730	X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-					-0-
07	77221	X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-					-0-
08	77221	X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-					-0-
09	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

04	38040	X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-					-0-
05	39308	X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-					-0-
06	38040	X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-					-0-
05	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-					-0-
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-					-0-
07	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97110 X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-					-0-
05	95914 X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-					-0-
06	89520 X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-					-0-
07	92504 X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-					-0-
08	92504 X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-					-0-
09	86430 X	NO RPT	-0-	-86430	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

04	86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-					-0-
05	86499 X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-					-0-
06	81738 X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-					-0-
07	79073 X	79073	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-					-0-
08	80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-					-0-
09	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

04	86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-					-0-
05	87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-					-0-
06	82791 X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-					-0-
07	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-					-0-
08	79070 X	79070	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-					-0-
09	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

04	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-					-0-
05	120796 X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-					-0-
06	114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-					-0-
07	114038 X	114038	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-					-0-
08	111492 X	111492	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	2	N	-0-					-0-
09	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

04	124560 X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-					-0-
05	123349 X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-					-0-
06	108630 X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-					-0-
07	115847 X	103288	-0-	-12559	-0-	854	1	102434	2	N	-0-					-0-
08	115847 X	98499	-0-	-17348	-0-	884	1	97615	2	N	-0-					-0-
09	112110 X	NO RPT	-0-	-112110	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

04	DLQ G-10	38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2	1			-0-
						34	4									
05	DLQ G-10	36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1	1			-0-
						99	4	1	9							
06	DLQ G-10	34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1	1	1			-0-
						222	4	1	9							
07	140981 X	32054	-0-	-108927	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	43400 X	30572	-0-	-12828	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
09	38910 X	NO RPT	-0-	-38910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	139110 X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-			-0-
05	136524 X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-			-0-
06	127020 X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-			-0-
07	130727 X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-			-0-
08	130727 X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-			-0-
09	120390 X	NO RPT	-0-	-120390	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

04	177960 X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-			-0-
05	179211 X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-			-0-
06	95130 X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-			-0-
07	98301 X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-			-0-
08	98301 X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-			-0-
09	90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

04	DLQ G-10	38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
05	DLQ G-10	37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-			-0-
						103	4							
06	DLQ G-10	32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-			-0-
						214	4							
07	139868 X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	39370 X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
09	38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

04	143670 X	133297	-0-	-10373	-0-	319	1	132978	2	N	-0-			-0-
05	142197 X	131374	-0-	-10823	-0-	339	1	131035	2	N	-0-			-0-
06	142620 X	120280	-0-	-22340	-0-	336	1	119944	2	N	-0-			-0-
07	147374 X	117111	-0-	-30263	-0-	339	1	116772	2	N	-0-			-0-
08	147374 X	112514	-0-	-34860	-0-	365	1	112149	2	N	-0-			-0-
09	133290 X	NO RPT	-0-	-133290	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

04	170370 X	134420	-0-	-35950	-0-	322	1	134098	2	N	-0-			-0-
05	170345 X	140320	-0-	-30025	-0-	362	1	139958	2	N	-0-			-0-
06	154830 X	131521	-0-	-23309	-0-	368	1	131153	2	N	-0-			-0-
07	142383 X	131131	-0-	-11252	-0-	380	1	130751	2	N	-0-			-0-
08	142383 X	127550	-0-	-14833	-0-	413	1	127137	2	N	-0-			-0-
09	135780 X	NO RPT	-0-	-135780	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

04	163830 X	138584	-0-	-25246	-0-	332	1	138252	2	N	-0-			-0-
05	164269 X	140415	-0-	-23854	-0-	363	1	140052	2	N	-0-			-0-
06	153600 X	131411	-0-	-22189	-0-	367	1	131044	2	N	-0-			-0-
07	148552 X	130188	-0-	-18364	-0-	377	1	129811	2	N	-0-			-0-
08	148552 X	127358	-0-	-21194	-0-	413	1	126945	2	N	-0-			-0-
09	138570 X	NO RPT	-0-	-138570	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146730 X	49885	-0-	-96845	-0-	119	1	49766	2	N	-0-					-0-
05	145390 X	47292	-0-	-98098	-0-	122	1	47170	2	N	-0-					-0-
06	80190 X	43937	-0-	-36253	-0-	123	1	43814	2	N	-0-					-0-
07	82863 X	45124	-0-	-37739	-0-	131	1	44993	2	N	-0-					-0-
08	82863 X	45888	-0-	-36975	-0-	149	1	45739	2	N	-0-					-0-
09	49890 X	NO RPT	-0-	-49890	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

04	60848 X	60848	-0-	-0-	-0-	61	1	60787	2	N	-0-					-0-
05	58252 X	58252	-0-	-0-	-0-	62	1	58190	2	N	-0-					-0-
06	52216 X	52216	-0-	-0-	-0-	406	1	51810	2	N	-0-					-0-
07	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	822	1	49038	2	N	-0-					-0-
08	46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	797	1	46047	2	N	-0-					-0-
09	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

04	980266 X	162004	-0-	-818262	-0-	2754	1	159250	2	N	-0-					-0-
05	154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	2674	1	152086	2	N	-0-					-0-
06	234360 X	132322	-0-	-102038	-0-	2320	1	130002	2	N	-0-					-0-
07	214830 X	127053	-0-	-87777	-0-	2329	1	124724	2	N	-0-					-0-
08	189720 X	114320	-0-	-75400	-0-	2054	1	112266	2	N	-0-					-0-
09	162000 X	NO RPT	-0-	-162000	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

04	927792 X	150415	-0-	-777377	-0-	2557	1	147858	2	N	-0-					-0-
05	141482 X	141482	-0-	-0-	-0-	2444	1	139038	2	N	-0-					-0-
06	220200 X	123305	-0-	-96895	-0-	2162	1	121143	2	N	-0-					-0-
07	203422 X	118244	-0-	-85178	-0-	2168	1	116076	2	N	-0-					-0-
08	176979 X	108297	-0-	-68682	-0-	1946	1	106351	2	N	-0-					-0-
09	150420 X	NO RPT	-0-	-150420	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

04	905829 X	145700	-0-	-760129	-0-	2477	1	143223	2	N	-0-					-0-
05	247163 X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-					-0-
06	239190 X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-					-0-
07	194246 X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-					-0-
08	166966 X	99091	-0-	-67875	-0-	1781	1	97310	2	N	-0-					-0-
09	145710 X	NO RPT	-0-	-145710	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

04	699812 X	395369	-0-	-304443	-0-	947	1	394422	2	N	-0-					-0-
05	423150 X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-					-0-
06	450990 X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-					-0-
07	408549 X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-					-0-
08	408549 X	276466	-0-	-132083	-0-	896	1	275570	2	N	-0-					-0-
09	395370 X	NO RPT	-0-	-395370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

04	633583 X	392705	-0-	-240878	-0-	941	1	391764	2	N	-0-					-0-
05	409324 X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-					-0-
06	396120 X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-					-0-
07	405790 X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-					-0-
08	405790 X	291814	-0-	-113976	-0-	946	1	290868	2	N	-0-					-0-
09	392700 X	NO RPT	-0-	-392700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669737 X	468283	-0-	-201454	-0-	1122	1	467161	2	N	-0-					-0-
05	466023 X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-					-0-
06	373724 X	373724	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-					-0-
07	466023 X	346435	-0-	-119588	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-					-0-
08	466023 X	308891	-0-	-157132	-0-	1001	1	307890	2	N	-0-					-0-
09	450990 X	NO RPT	-0-	-450990	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

04	647772 X	419323	-0-	-228449	-0-	1004	1	418319	2	N	-0-					-0-
05	436015 X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-					-0-
06	421950 X	360199	-0-	-61751	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-					-0-
07	433287 X	341442	-0-	-91845	-0-	988	1	340454	2	N	-0-					-0-
08	433287 X	312894	-0-	-120393	-0-	1014	1	311880	2	N	-0-					-0-
09	419310 X	NO RPT	-0-	-419310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

04	785269 X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-					-0-
05	466023 X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-					-0-
06	450990 X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-					-0-
07	446121 X	325325	-0-	-120796	-0-	942	1	324383	2	N	-0-					-0-
08	446121 X	295089	-0-	-151032	-0-	957	1	294132	2	N	-0-					-0-
09	431730 X	NO RPT	-0-	-431730	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

04	797204 X	430508	-0-	-366696	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-					-0-
05	467697 X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-					-0-
06	452610 X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-					-0-
07	444850 X	311030	-0-	-133820	-0-	900	1	310130	2	N	-0-					-0-
08	444850 X	277821	-0-	-167029	-0-	901	1	276920	2	N	-0-					-0-
09	430500 X	NO RPT	-0-	-430500	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

04	9750 X	9434	-0-	-316	-0-	958	1	8476	2	N	-0-					8
05	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	-0-					8
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	4					12
						4	9									
07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	5270	1	7222	2	N	7					19
						8	9									
08	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	5132	1	8551	2	N	-0-					19
09	10440 X	8257	-0-	-2183	-0-	1653	1	6604	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	8040 X	7279	-0-	-761	-0-	1045	1	6234	2	Y	-0-					23
05	7564 X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	4	15	1			12
						4	9									
06	7320 X	6429	-0-	-891	-0-	1189	1	5240	2	Y	-0-					12
07	7533 X	6694	-0-	-839	-0-	1160	1	5534	2	Y	-0-					12
08	7533 X	6898	-0-	-635	-0-	1265	1	5633	2	Y	-0-					12
09	7290 X	4753	-0-	-2537	-0-	467	1	4286	2	Y	-0-					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4228	-0-	-842	-0-	607	1	3621	2	Y	-0-					7
05	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	706	1	3490	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
06	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	-0-					4
07	5239	X	3727	-0-	-1512	-0-	646	1	3081	2	Y	-0-					4
08	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	691	1	3079	2	Y	-0-					4
09	4230	X	2881	-0-	-1349	-0-	283	1	2598	2	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1294	1	7719	2	Y	-0-					13
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1147	1	5669	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	-0-					7
07	5673	X	5383	-0-	-290	-0-	933	1	4450	2	Y	-0-					7
08	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	954	1	4248	2	Y	-0-					7
09	5490	X	3574	-0-	-1916	-0-	351	1	3223	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	656	1	3917	2	Y	-0-					194
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	768	1	3796	2	Y	35	127	1			102
							39	9									
06	4140	X	3425	-0-	-715	-0-	634	1	2791	2	Y	-0-					102
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	674	1	3214	2	Y	-0-					102
08	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	745	1	3316	2	Y	-0-					102
09	4530	X	3086	-0-	-1444	-0-	303	1	2783	2	Y	-0-					102

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

04	47940	X	39387	-0-	-8553	-0-	2517	1	36870	2	N	-0-					8
05	49538	X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-					8
06	47940	X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4					12
							4	9									
07	48205	X	38980	-0-	-9225	-0-	5508	1	33464	2	N	7					19
							8	9									
08	46872	X	40175	-0-	-6697	-0-	2399	1	37776	2	N	-0-					19
09	45360	X	28164	-0-	-17196	-0-	2288	1	25876	2	N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

04	53010	X	41291	-0-	-11719	-0-	2638	1	38653	2	N	-0-					-0-
05	54374	X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-					-0-
06	52620	X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-					-0-
07	53878	X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	52111	X	49112	-0-	-2999	-0-	2933	1	46179	2	N	-0-					-0-
09	50430	X	37482	-0-	-12948	-0-	3045	1	34437	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 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-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 08/08/2020 TOTAL DEPTH 12177 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-

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

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 #: 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	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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					220
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					438
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	363	1			449
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	331	1			526

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 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-

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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	DLQ G-10		27	-0-	27	130	2	1	25	3	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		21	-0-	21	151	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			22
06	185	N	34	-0-	-151	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					22
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					22
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					22
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	DLQ G-10		358	-0-	358	1522	29	1	329	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		325	-0-	325	1847	25	1	300	3	Y	-0-					6
06	2114	N	267	-0-	-1847	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					6
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					6
08	310	N	20	-0-	-290	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					6
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	DLQ G-10		65	-0-	65	280	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	340	6	1	51	3	Y	3					3
							3	9									
06	392	N	52	-0-	-340	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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

04	DLQ G-10	603	-0-	603	2614	107	1	495	3	Y	1					4
						1	9									
05	DLQ G-10	829	-0-	829	3443	155	1	674	3	Y	-0-	1	1			3
06	2900 N	873	-0-	-2027	1416	163	1	709	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153	1	644	3	Y	-0-					2
08	837 N	776	-0-	-61	-0-	141	1	635	3	Y	-0-	1	1			1
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	139	1	575	3	Y	-0-					1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

04	DLQ G-10	256	-0-	256	1268	45	1	211	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	1974 N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	-0-					1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-					1
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	53	1	220	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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	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-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

04	DLQ G-10	185	-0-	185	721	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	1089 N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	65	-0-	65	298	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	365	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	441 N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

04	DLQ G-10	173	-0-	173	378	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	188	-0-	188	566	18	1	161	3	Y	8					8
						9	9									
06	DLQ G-10	197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	5	1			4
						1	9									
07	955 N	192	-0-	-763	-0-	20	1	171	3	Y	1					5
						1	9									
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	2	1			3
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					3

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

04	DLQ G-10	138	-0-	138	528	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	122	-0-	122	650	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	788 N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

04	DLQ G-10	518	-0-	518	1963	92	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2900 N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	1128 N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	105	1	433	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

04	DLQ G-10	527	-0-	527	1941	93	1	433	3	Y	1					3
						1	9									
05	DLQ G-10	466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
06	2900 N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1	1			1
07	551 N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					1
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-					1

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	771	2	Y	10					117
						11	9									
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8					125
						9	9									
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9					134
						10	9									
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	217	1	724	2	Y	6	103	1			37
						7	9									
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	206	1	686	2	Y	7					44
						8	9									
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	199	1	654	2	Y	8					52
						9	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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-					17
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-					17
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-					17
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	238	1	792	2	N	-0-					17
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-					17
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	831	2	N	-0-					17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	924	-0-	924	1211	129 1 11 9	784 2	Y	10			14
05	14B2 EXT	924	-0-	924	2135	140 1 9 9	775 2	Y	8			22
06	2982 X	847	-0-	-2135	-0-	136 1 9 9	702 2	Y	8			30
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	221 1 7 9	737 2	Y	6	34 1		2
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	210 1 8 9	700 2	Y	7			9
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	202 1 9 9	665 2	Y	8			17

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

04	6870 X	5904	-0-	-966	-0-	831 1 40 9	5033 2	Y	36			107
05	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	959 1 39 9	5323 2	Y	35			142
06	6207 X	6166	-0-	-41	-0-	997 1 41 9	5128 2	Y	37	160 1		19
07	6820 X	6356	-0-	-464	-0-	1458 1 39 9	4859 2	Y	35			54
08	6324 X	5849	-0-	-475	-0-	1343 1 34 9	4472 2	Y	31			85
09	6180 X	5423	-0-	-757	-0-	1257 1 34 9	4132 2	Y	31			116

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	279	2	Y	2					28
							2	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	50	1	278	2	Y	2					30
							2	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	47	1	243	2	Y	2	8	1			24
							2	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	69	1	230	2	Y	2					26
							2	9									
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	55	1	184	2	Y	1					27
							1	9									
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	39	1	127	2	Y	1					28
							1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	2	N	13					57
							14	9									
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	302	1	1678	2	N	15					72
							17	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	17	80	1			9
							19	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	473	1	1575	2	N	15					24
							17	9									
08	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	417	1	1389	2	N	22					46
							24	9									
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	372	1	1224	2	N	13					59
							14	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	961	2	N	12					152
							13	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	167	1	926	2	N	12					164
							13	9									
06	960	N	532	-0-	-428	-0-	86	1	440	2	N	5	99	1			70
							6	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	976	2	N	3					73
							3	9									
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	226	1	752	2	N	12					85
							13	9									
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	266	1	873	2	N	10					95
							11	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	7					8
							8	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	N	3					11
							3	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	646	2	N	3					14
							3	9									
07	961	N	562	-0-	-399	-0-	129	1	431	2	N	2					16
							2	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	185	1	616	2	N	-0-					16
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	174	1	572	2	N	-0-					16

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	2			Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1652	2	N	4					22
						4	9									
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1					23
						1	9									
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N	2					25
						2	9									
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	490	1	1631	2	N	3					28
						3	9									
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	491	1	1636	2	N	4					32
						4	9									
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N	1					33
						1	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-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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 WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

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

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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	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-

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	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	67	1	224	2	N	-0-			-0-
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	45	1	149	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	466	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	543	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	806	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	819	1	2727	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3312	-0-	-138	-0-	773	1	2539	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 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	34528	14216	-0-	-20312	47752	2011	1	12183	2	N	20					65
						22	9									
05	20584	11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17					82
						19	9									
06	50570	11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21					103
						23	9									
07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-					N	5	38	1			70
08	14756 #	4	-0-	-14752	-0-	1	1	3	2	N	-0-					70
09	14220 #	1	-0-	-14219	-0-	1	2			N	-0-					70

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					77
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					77
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					77
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1					2
						1	9									
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	30	1	314	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	28	1	292	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	334	-0-	334	654	29	1	304	2	Y	1					3
						1	9									
09	DLQ G-10	377	-0-	377	1031	32	1	342	2	Y	3					3
						3	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24332 X	14012	-0-	-10320	-0-	1024	1	12610	2	N	344	374	1			155
						378	9									
*03	26830 X	26830	-0-	-0-	-0-	1760	1	24285	2	N	714	550	1			319
						785	9									
*04	24750 X	23992	-0-	-758	-0-	1460	1	21773	2	N	690	745	1			264
						759	9									
*05	24831 X	23292	-0-	-1539	-0-	1385	1	21173	2	N	667	729	1			202
						734	9									
*06	26010 X	22433	-0-	-3577	-0-	1389	1	20333	2	N	646	709	1			139
						711	9									
*07	26877 X	23201	-0-	-3676	-0-	1464	1	21001	2	N	669	532	1			276
						736	9									
*08	26877 X	19437	-0-	-7440	-0-	1123	1	17808	2	N	460	551	1			185
						506	9									
09	24000 X	18857	-0-	-5143	-0-	1057	1	17152	2	N	589	544	1			230
						648	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

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
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

04	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-					6
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	N	-0-					6
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					6
07	2294	X	915	-0-	-1379	-0-	45	1	870	2	N	-0-					6
08	2294	X	1442	-0-	-852	-0-	59	1	1383	2	N	-0-					6
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1				98
						509	4	94	9								
05	DLQ G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1				62
						146	4	61	9								
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1				83
						375	4	76	9								
07	DLQ G-10	5511	-0-	5511	19111	48	2	1706	3	Y	94	128	1				49
						3654	4	103	9								
*08	20913	X	1802	-0-	-19111	-0-	41	2	1673	3	Y	68	65	1			52
						13	4	75	9								
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					52

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	4016	-0-	4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1			101
						197	4	86	9							
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1			179
						229	4	189	9							
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1			176
						149	9									
07	DLQ G-10	4111	-0-	4111	30104	155	2	3735	3	Y	136	242	1			70
						71	4	150	9							
*08	34157 X	4053	-0-	-30104	-0-	135	2	3597	3	Y	125	100	1			95
						183	4	138	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					95

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	396	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1798 X	1385	-0-	-413	-0-	398	1	975	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	1830 X	1309	-0-	-521	-0-	382	1	906	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	1550 N	1246	-0-	-304	-0-	389	1	857	3	Y	-0-					-0-
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	399	1	1507	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					16
05	930 N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					16
06	1080 N	861	-0-	-219	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					16
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					16
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

04	5040 X	2939	-0-	-2101	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	3820	-0-	-1388	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	2319	-0-	-1821	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	3690 X	3046	-0-	-644	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	384	3	22	9	Y	20	8	8			287
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	717	3	31	9	Y	28	5	8			310
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	469	3	30	9	Y	27					337
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	385	3	21	9	Y	19					356
08	744	N	473	-0-	-271	-0-	445	3	28	9	Y	25	6	8			375
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	3	33	9	Y	30	6	8			399

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1256
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1256
06	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	3			Y	-0-					1256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					652
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0			666
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	Y	52	26	0			692
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					692
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					692
*09	3000	N	3335	-0-	335	335	3149	3	186	9	Y	169	170	0			691

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1682	3	194	9	Y	176	203	0			2537
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	Y	100	19	0			2618
06	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					2618
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1					2619
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2619
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2737	3	486	9	Y	442	480	0			2581

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	0			1006
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	Y	14	13	0			1007
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	0			1006
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	172	3	15	9	Y	14	8	0			1012
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	Y	13	10	0			1015
*09	270	N	218	-0-	-52	-0-	195	3	23	9	Y	21	19	0			1017

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	25	1	1290	3	Y	104	108	1			119
							114	9									
05	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	17	1	1343	3	Y	97	79	1			137
							107	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	3	Y	85	87	1			135
							94	9									
*07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	179	1	1681	3	Y	78	85	1			128
							86	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					128
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					128

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-				-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-				-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-
08	868	N	363	-0-	-505	-0-	363	3			N	-0-				-0-
09	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-				-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-				-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-				-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-				-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
09	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	11				424
							12	9								
05	3100	N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228				652
							251	9								
06	3000	N	3273	-0-	273	5456	234	1	2931	2	N	98	183	1		567
							108	9								
07	3100	N	2330	-0-	-770	4686	293	1	2009	2	N	25				592
							28	9								
08	6559	X	1873	-0-	-4686	-0-	255	1	1545	2	N	66				658
							73	9								
*09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	41				699
							45	9								

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

04	4440 X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
05	4588 X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
06	5670 X	3046	-0-	-2624	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
07	5859 X	3262	-0-	-2597	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
08	5859 X	3579	-0-	-2280	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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 WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1362	-0-	-839	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	429	1	1539	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	120	1	407	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	418	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							1	4	20	9							
07	2046	X	1267	-0-	-779	-0-	177	1	1072	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	381	1	1267	2	Y	63	60	1			4
							9	4	69	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58	B	-0-	903	3		N	-0-					-0-
08	961	N	835	-0-	-126	B	-0-	835	3		N	-0-					-0-
09	930	N	779	-0-	-151	B	-0-	779	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

04	3900	3448	-0-	-452	93	120	1	3328	3	N	-0-					176
05	4030	2926	-0-	-1104	-0-	124	1	2748	3	N	49					225
						54	9									
06	3900	2810	-0-	-1090	-0-	120	1	2665	3	N	23	182	1			66
						25	9									
07	4030	3111	-0-	-919	-0-	124	1	2969	3	N	16					82
						18	9									
08	4030	2064	-0-	-1966	-0-	124	1	1873	3	N	61					143
						67	9									
09	3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					143

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
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
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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-

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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	152	2	N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	100	1	149	2	N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

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

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			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-

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	445	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	437	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	489	1	1494	3	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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	3	Y	-0-	28	1			9
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
							15	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2057	3	Y	4					27
							4	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1735	3	Y	3					30
							3	9									
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	61	1	782	3	Y	1					31
							1	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

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-	3	5			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

04	10140	X	9885	-0-	-255	-0-	2153	1	6861	3	Y	792	791	1			87
							871	9									
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588	1			144
							710	9									
06	10350	X	8818	-0-	-1532	-0-	2008	1	5995	3	Y	741	692	1			193
							815	9									
07	10695	X	9025	-0-	-1670	-0-	2260	1	6101	3	Y	604	690	1			107
							664	9									
08	11408	X	7424	-0-	-3984	-0-	1880	1	4893	3	Y	592	610	1			89
							651	9									
09	11040	X	8407	-0-	-2633	-0-	1911	1	5790	3	Y	642	647	1			84
							706	9									

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	810	N	679	-0-	-131	-0-	52	1	615	3	Y	11			78
							12	9							
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5			83
							6	9							
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	55	1	625	3	Y	2			85
							2	9							
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	51	1	625	3	Y	-0-			85
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	Y	10			95
							11	9							
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	3	Y	-0-			95

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

04	270	N	144	-0-	-126	-0-	11	1	132	3	Y	1			4
							1	9							
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			4
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-			4
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			4
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	27	3	Y	1			5
							1	9							
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			5

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

04	6630	X	6434	-0-	-196	-0-	490	1	5932	3	Y	11			75
							12	9							
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4			79
							4	9							
06	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	482	1	5608	3	Y	3			82
							3	9							
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	488	1	5951	3	Y	-0-			82
08	7192	X	5722	-0-	-1470	-0-	425	1	5288	3	Y	8			90
							9	9							
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	502	1	6233	3	Y	-0-			90

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	313	1	3845	3	Y	-0-			-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-			-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	301	1	3565	3	Y	-0-			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	953	1	2728	3	Y	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	254	1	3144	3	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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2374	3	Y	-0-	35	1			20
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-					20
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	71	1	902	3	Y	12					32
							13	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	Y	6					38
							7	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	3	Y	6					44
							7	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	3	Y	1					45
							1	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	3	Y	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	913	-0-	-1157	-0-	61	1	852	3	N	-0-	91	1			47
05	2139	X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-					47
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31					78
							34	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	16					94
							18	9									
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	71	1	947	3	N	16					110
							18	9									
*09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3					113
							3	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	28	1			17
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-					17
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10					27
							11	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5					32
							6	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4					36
							4	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1					37
							1	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2					13
							2	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1					14
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					14
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					14
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2					16
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					16

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	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	782	1 2 9	2494	3	Y	2	2	1			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1 1 9	2678	3	Y	1	1	1			-0-
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	771	1 1 9	2303	3	Y	1	1	1			-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	846	1 1 9	2298	3	Y	1	1	1			-0-
08	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	775	1 1 9	2031	3	Y	1	1	1			-0-
09	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	786	1 1 9	2399	3	Y	1	1	1			-0-

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	188	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	62	1 1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	44	1 1 9	148	3	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	44	1 1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	44	1 1 9	133	3	Y	1	1	1			-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	535	3	Y	2	2	1			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	594	3	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	107	1 1 9	351	3	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	114	1 1 9	345	3	Y	1	1	1			-0-
08	806	N	399	-0-	-407	-0-	102	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	87	1 1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

04	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	4123	#	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4080		2578	-0-	-1502	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	4216		2586	-0-	-1630	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*08	4216		3759	-0-	-457	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*09	4168		4124	-0-	-44	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

04	DLQ G-10		156	-0-	156	262	156	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
07	262	X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					1
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

04	14B2 EXT		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
07	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

04	DLQ G-10		856	-0-	856	3485	856	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		907	-0-	907	4392	907	3			Y	-0-					1
06	2900	N	888	-0-	-2012	2380	888	3			Y	-0-					1
07	3100	N	918	-0-	-2182	198	918	3			Y	-0-					1
08	1092	N	894	-0-	-198	-0-	894	3			Y	-0-					1
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		8	-0-	8	49	8	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
07	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
07	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
07	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

04	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
07	64 X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					146
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	2	1			144
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					145
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					145
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					145
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	1	1			144

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			1
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			1
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			1
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			1
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			1
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-			1
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			1
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			1
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			1
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

04	DLQ G-10	142	-0-	142	653	142	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10	140	-0-	140	793	140	3			Y	-0-					129
06	936 N	143	-0-	-793	-0-	143	3			Y	-0-					129
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					129
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					129
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					129

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	40	27	1			104
						44	9									
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	47	58	1			93
						52	9									
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	71	3	N	36	54	1			75
						40	9									
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	70	3	N	32	25	1			82
						35	9									
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	68	3	N	7	19	1			70
						8	9									
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	19	1	53	3	N	1	17	1			54
						1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	6	4	1			16
						791	3	7	9							
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	81	1	1	2	N	8	9	1			15
						812	3	9	9							
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	82	1	1	2	N	5	8	1			12
						768	3	6	9							
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	88	1	1	2	N	7	4	1			15
						793	3	8	9							
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	82	1	4	2	N	6	4	1			17
						791	3	7	9							
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	236	1	1	2	N	5	4	1			18
						639	3	6	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	205	210	1	253
						1847	3	226	9					
05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	1	2	N	169	274	1	148
						2591	3	186	9					
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1912	3	N	65	92	1	121
						72	9							
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	N	84	108	1	97
						1820	3	92	9					
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1	2	N	70	62	1	105
						1707	3	77	9					
*09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	3	N	81	63	1	123
						89	9							

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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

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

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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	1					11
						1864	3	1	9							
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125	1	5	2	N	-0-					11
						1901	3									
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	116	1	4	2	N	-0-					11
						1821	3									
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	5	2	N	1					12
						1871	3	1	9							
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	-0-					12
						1810	3									
*09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	4	2	1941	3	N	-0-					12

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2021

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

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

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

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

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	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-

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	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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

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	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

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

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

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 (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. //CONT.// 680845
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
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
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

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

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3	Y	-0-			35
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			35
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-			35
07	T. A.	605	-0-	605	605	605	3	Y	-0-			35
08	T. A.	804	-0-	804	1409	804	3	Y	-0-			35
09	T. A.	1284	-0-	1284	2693	1284	3	Y	-0-			35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-			35
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-			35
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3	Y	-0-			35
07	T. A.	476	-0-	476	476	476	3	Y	-0-			35
08	T. A.	707	-0-	707	1183	707	3	Y	-0-			35
09	T. A.	1127	-0-	1127	2310	1127	3	Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

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

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 PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

04	0 N	-0-	-0-	-0-	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-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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 PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

*12	10664 N	6921	-0-	-3743	-0-	491	1	4818	2	Y	1465	1662	1				169
						1612	9										
*01	10292 N	8217	-0-	-2075	-0-	516	1	5849	2	Y	1684	1743	1	2	8		108
						1852	9										
*02	8568 N	3771	-0-	-4797	-0-	431	1	2604	2	Y	669	691	1	4	8		82
						736	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	9013 N	9013	-0-	-0-	-0-	444	1	6385	2	Y	1985	1969	1	4	8		94
						2184	9										
*04	DLQ G-10	6810	-0-	6810	6810	453	1	4697	2	Y	1509	1504	1	2	8		97
						1660	9										
*05	DLQ G-10	7436	-0-	7436	14246	463	1	5236	2	Y	1579	1560	1	4	8		112
						1737	9										
*06	DLQ G-10	7346	-0-	7346	21592	505	1	5300	2	Y	1401	1345	1	4	8		164
						1541	9										
*07	DLQ G-10	6855	-0-	6855	28447	529	1	4885	2	Y	1310	1316	1	3	8		155
						1441	9										
*08	DLQ G-10	6990	-0-	6990	35437	519	1	4995	2	Y	1342	1386	1	1	8		110
						1476	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35437																	
09	DLQ G-10	6278	-0-	6278	41715	505	1	4495	2	Y	1162	1165	1	1	8		106
						1278	9										

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

04	10980 N	9779	-0-	-1201	-0-	413	1	8569	2	N	718	712	0	2	8		4
						7	4	790	9								
05	6526 N	7970	-0-	1444	1444	365	1	6956	2	N	590	591	0	1	8		2
						649	9										
06	10290 N	5585	-0-	-4705	-0-	411	1	4771	2	N	366	367	0	1	8		-0-
						403	9										
07	10106 N	9348	-0-	-758	-0-	412	1	8313	2	N	566	563	0	2	8		1
						623	9										
08	12157 R	12157	-0-	-0-	-0-	483	1	10687	2	N	897	893	0	1	8		4
						987	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9780 #	7116	-0-	-2664	-2664	348	1	6280	2	N	444	447	0	1	8		-0-
						488	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	19839	-0-	-5031	-13845	19	1	15823	2	Y	3634	3602	1	12	8	61
						3997	9									
05	8828	19137	-0-	10309	-3536	18	1	15246	2	Y	3521	3527	1	9	8	46
						3873	9									
06	24330 #	17779	-0-	-6551	-10087	17	1	14216	2	Y	3224	3208	1	8	8	54
						3546	9									
07	21297 #	19071	-0-	-2226	-12313	24	1	15168	2	Y	3526	3519	1			61
						3879	9									
08	21297 #	19258	-0-	-2039	-14352	25	1	15572	2	Y	3328	3347	1	11	8	31
						3661	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14352																
09	19830 #	18000	-0-	-1830	-16182	19	1	14629	2	Y	3047	3018	1	27	8	33
						3352	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39835	33101	-0-	-6734	45006	2305	1	29762	2	Y	940	901	0	36	1	172
						1034	9									
*02	21654	26902	-0-	5248	50254	1971	1	24284	2	Y	588	596	0	33	1	131
						647	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	39835	31385	-0-	-8450	41804	2050	1	28311	2	Y	931	859	0	73	1	130
						1024	9									
*04	33596	29301	-0-	-4295	37509	1781	1	26555	2	Y	877	769	0	104	1	134
						965	9									
*05	3531	29515	-0-	25984	63493	1757	1	26864	2	Y	813	754	0	95	1	98
						894	9									
*06	11359	28249	-0-	16890	80383	1756	1	25672	2	Y	746	727	0	51	1	66
						821	9									
*07	34716	28363	-0-	-6353	74030	1797	1	25785	2	Y	710	649	0	68	1	59
						781	9									
*08	34716	27803	-0-	-6913	67117	1604	1	25450	2	Y	681	633	0	50	1	57
						749	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67117																
09	18799	26372	-0-	7573	74690	1496	1	24179	2	Y	634	564	0	79	1	48
						697	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80662 N	75111	-0-	-5551	-143077	5204	1	67143	2	Y	2513	2471	0	112	1	460
						2764	9									
*02	75908 N	56627	-0-	-19281	-143077	4166	1	51336	2	Y	1023	1166	0	89	1	228
						1125	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	80848 N	75529	-0-	-5319	-24616	4906	1	67633	2	Y	2718	2440	0	127	1	379
						2990	9									
*04	72660 N	69925	-0-	-2735	-24616	4204	1	62761	2	Y	2691	2354	0	304	1	412
						2960	9									
*05	31780 N	68740	-0-	36960	12344	4076	1	62326	2	Y	2125	1991	0	290	1	256
						2338	9									
*06	78737 N	66393	-0-	-12344	-0-	4096	1	59870	2	Y	2206	2135	0	133	1	194
						2427	9									
*07	72478 N	62866	-0-	-9612	-0-	3964	1	56844	2	Y	1871	1710	0	201	1	154
						2058	9									
*08	75950 #	64003	-0-	-11947	-11947	3686	1	58507	2	Y	1645	1530	0	130	1	139
						1810	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11947																
09	70140 #	60389	-0-	-9751	-21698	3406	1	55144	2	Y	1672	1491	0	194	1	126
						1839	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32655	35479	-0-	2824	19425	1979	1	25567	2	Y	7212	6858	0	260	1	1320
						7933	9									
*02	17751	23548	-0-	5797	25222	1489	1	18362	2	Y	3361	3676	0	257	1	748
						3697	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	32655	33177	-0-	522	25744	1782	1	24552	2	Y	6221	5685	0	417	1	867
						6843	9									
*04	27540	29020	-0-	1480	27224	1461	1	21783	2	Y	5251	4618	0	696	1	804
						5776	9									
*05	2895	28432	-0-	25537	52761	1407	1	21510	2	Y	5014	4647	0	566	1	605
						5515	9									
*06	9312	22418	-0-	13106	65867	1163	1	16977	2	Y	3889	3839	0	313	1	342
						4278	9									
*07	28458	25546	-0-	-2912	62955	1396	1	20036	2	Y	3740	3418	0	356	1	308
						4114	9									
*08	34716	23875	-0-	-10841	52114	1138	1	18051	2	Y	4260	3948	0	261	1	359
						4686	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 52114																
09	18799	21654	-0-	2855	54969	1013	1	16386	2	Y	3868	3448	0	487	1	292
						4255	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

*01	100254 #	70446	-0-	-29808	-24768	4826	1	62246	2	Y	3067	3021	0	138	1	561
						3374	9									
*02	84560 #	71554	-0-	-13006	-37774	5177	1	63813	2	Y	2331	2264	0	109	1	519
						2564	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	87854 #	73272	-0-	-14582	-52356	4723	1	65133	2	Y	3105	2902	0	289	1	433
						3416	9									
*04	75240 #	66492	-0-	-8748	-61104	3981	1	59394	2	Y	2834	2485	0	348	1	434
						3117	9									
*05	27668	63538	-0-	35870	-25234	3732	1	57042	2	Y	2513	2339	0	305	1	303
						2764	9									
*06	75240 #	61859	-0-	-13381	-38615	3783	1	55296	2	Y	2527	2451	0	157	1	222
						2780	9									
*07	77748 #	59456	-0-	-18292	-56907	3718	1	53322	2	Y	2196	2006	0	231	1	181
						2416	9									
*08	73687 #	58737	-0-	-14950	-71857	3331	1	52877	2	Y	2299	2133	0	153	1	194
						2529	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69953 CANCELLED UNDERAGE -> -1904																
09	66690 #	53059	-0-	-13631	-83584	2974	1	48131	2	Y	1776	1583	0	253	1	134
						1954	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69953 CANCELLED UNDERAGE -> -1904																
*03	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	67	1	903	2	Y	41	35	0			6
						45	9									
*04	14B2 EXT	98391	-0-	98391	99406	5692	1	84964	2	Y	7032	5956	0	5	1	1077
						7735	9									
*05	14B2 EXT	149604	-0-	149604	249010	8575	1	131082	2	Y	9043	8272	0	758	1	1090
						9947	9									
*06	101698	98954	-0-	-2744	246266	5992	1	87577	2	Y	4895	4991	0	564	1	430
						5385	9									
*07	310802	86392	-0-	-224410	21856	5329	1	76487	2	Y	4160	3801	0	446	1	343
						4576	9									
*08	149978 #	71884	-0-	-78094	-56238	4062	1	64437	2	Y	3077	2871	0	290	1	259
						3385	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56238																
09	145140 #	36011	-0-	-109129	-165367	1994	1	32260	2	Y	1597	1423	0	312	1	121
						1757	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56238																
*03	14B2 EXT	8190	-0-	8190	8190	522	1	7132	2	Y	487	419	0			68
						536	9									
*04	14B2 EXT	113864	-0-	113864	122054	6451	1	96272	2	Y	10128	8590	0	55	1	1551
						11141	9									
*05	14B2 EXT	185899	-0-	185899	307953	10495	1	160389	2	Y	13650	12463	0	1092	1	1646
						15015	9									
*06	102371	152641	-0-	50270	358223	9098	1	132920	2	Y	9657	9602	0	852	1	849
						10623	9									
*07	312859	131125	-0-	-181734	176489	7895	1	113271	2	Y	9054	8273	0	884	1	746
						9959	9									
*08	309845 R	133356	-0-	-176489	-0-	7322	1	116288	2	Y	8860	8228	0	631	1	747
						9746	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	169419	89119	-0-	-80300	-80300	4788	1	77479	2	Y	6229	5553	0	953	1	470
						6852	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B2 EXT	11591	-0-	11591	11591	709	1	9784	2	Y	998	859	0			139
						1098	9									
*04	14B2 EXT	132341	-0-	132341	143932	7429	1	110831	2	Y	12801	10868	0	112	1	1960
						14081	9									
*05	30623	182570	-0-	151947	295879	10143	1	155056	2	Y	15792	14468	0	1380	1	1904
						17371	9									
*06	98512	154812	-0-	56300	352179	9157	1	133838	2	Y	10743	10717	0	985	1	945
						11817	9									
*07	301063	105012	-0-	-196051	156128	6295	1	90322	2	Y	7632	6974	0	974	1	629
						8395	9									
*08	258570 R	102442	-0-	-156128	-0-	5674	1	90132	2	Y	6033	5622	0	532	1	508
						6636	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	162900 #	79955	-0-	-82945	-82945	4362	1	70545	2	Y	4589	4090	0	661	1	346
						5048	9									

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	338598	40623	-0-	-297975	775510	2710	1	34948	2	Y	2695	4678	0	665	1	493
						2965	9									
*02	184056	-0-	-0-	-184056	591454					Y	-0-	397	0	96	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	338598	-0-	-0-	-338598	252856					Y	-0-					-0-
*04	252856 R	-0-	-0-	-252856	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30014	25071	-0-	-4943	-4943	1349	1	20635	2	Y	2806	2468	0			338
						3087	9									
*06	96554	182418	-0-	85864	80921	10189	1	148883	2	Y	21224	19521	0	175	1	1866
						23346	9									
*07	232990 R	152069	-0-	-80921	-0-	8810	1	126432	2	Y	15297	13978	0	1925	1	1260
						16827	9									
*08	126504 R	126504	-0-	-0-	-0-	6825	1	108386	2	Y	10266	9595	0	1066	1	865
						11293	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	159792	102633	-0-	-57159	-57159	5461	1	88383	2	Y	7990	7122	0	1130	1	603
						8789	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77688	-0-	77688	77688	4415	1	65853	2	Y	6745	5712	0			1033
						7420	9									
*05	SHUT IN	332479	-0-	332479	410167	18884	1	288722	2	Y	22612	20192	0	727	1	2726
						24873	9									
*06	91802	267612	-0-	175810	585977	16065	1	234735	2	Y	15284	15255	0	1411	1	1344
						16812	9									
*07	280557	220864	-0-	-59693	526284	13574	1	194751	2	Y	11399	10416	0	1388	1	939
						12539	9									
*08	280557	187642	-0-	-92915	433369	10557	1	167616	2	Y	8608	8028	0	794	1	725
						9469	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 433369																
09	151927	164413	-0-	12486	445855	9127	1	147715	2	Y	6883	6134	0	954	1	520
						7571	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

*04	14B2 EXT	81140	-0-	81140	81140	4539	1	67724	2	Y	8070	6834	0			1236
						8877	9									
*05	14B2 EXT	264131	-0-	264131	345271	15173	1	231927	2	Y	15483	13982	0	870	1	1867
						17031	9									
*06	85558	247308	-0-	161750	507021	15065	1	220166	2	Y	10979	10915	0	966	1	965
						12077	9									
*07	261477	192201	-0-	-69276	437745	11930	1	171206	2	Y	8241	7530	0	997	1	679
						9065	9									
*08	261477	150236	-0-	-111241	326504	8504	1	135012	2	Y	6109	5699	0	574	1	515
						6720	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 326504																
09	141594	133636	-0-	-7958	318546	7453	1	120605	2	Y	5071	4520	0	683	1	383
						5578	9									

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

*04	SHUT IN	106156	-0-	106156	106156	5962	1	89034	2	Y	10145	8591	0			1554
						11160	9									
*05	SHUT IN	380051	-0-	380051	486207	20982	1	320722	2	Y	34861	31118	0	1094	1	4203
						38347	9									
*06	92956	280812	-0-	187856	674063	16233	1	237213	2	Y	24878	24719	0	2175	1	2187
						27366	9									
*07	284085	270831	-0-	-13254	660809	16076	1	230624	2	Y	21937	20044	0	2272	1	1808
						24131	9									
*08	284085	239769	-0-	-44316	616493	12997	1	206374	2	Y	18544	17261	0	1528	1	1563
						20398	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 616493																
09	153837	210911	-0-	57074	673567	11276	1	182439	2	Y	15633	13934	0	2082	1	1180
						17196	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

*01	263070	85926	-0-	-177144	447229	4981	1	64258	2	Y	15170	14423	0	545	1	2776
						16687	9									
*02	143001	48675	-0-	-94326	352903	3134	1	38618	2	Y	6294	7129	0	540	1	1401
						6923	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	263070	62436	-0-	-200634	152269	3343	1	46102	2	Y	11810	10785	0	780	1	1646
						12991	9									
*04	209649 R	57380	-0-	-152269	-0-	2895	1	43214	2	Y	10246	9001	0	1322	1	1569
						11271	9									
*05	23319	59036	-0-	35717	35717	2925	1	44736	2	Y	10341	9559	0	1104	1	1247
						11375	9									
*06	75017	53445	-0-	-21572	14145	2857	1	41745	2	Y	8039	7934	0	645	1	707
						8843	9									
*07	64992 R	50847	-0-	-14145	-0-	2769	1	39706	2	Y	7611	6955	0	736	1	627
						8372	9									
*08	62837 #	42738	-0-	-20099	-20099	2098	1	33316	2	Y	6658	6194	0	530	1	561
						7324	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20099																
09	57570 #	40689	-0-	-16881	-36980	1957	1	31708	2	Y	6385	5691	0	773	1	482
						7024	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

*06	0	121717	-0-	121717	121717	6689	1	97784	2	Y	15676	14298	0			1378
						17244	9									
*07	0	196915	-0-	196915	318632	10949	1	157125	2	Y	26219	23957	0	1480	1	2160
						28841	9									
*08	212310	153218	-0-	-59092	259540	7732	1	122785	2	Y	20637	19232	0	1826	1	1739
						22701	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 259540																
09	122899	104374	-0-	-18525	241015	5159	1	83465	2	Y	14318	12762	0	2214	1	1081
						15750	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 8960 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 8965 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 8925 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

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-

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED 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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 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	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
REPUBLIC EES, LLC 702639
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
05	1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					22
06	2520 N	511	-0-	-2009	-0-	511	2			N	-0-					22
07	1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310	2			N	-0-					22
08	868 N	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					22
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

04	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35					74
05	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34					108
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					118
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					145
08	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1843	2	15	9	N	14					159
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	N	20					179

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					83
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					83
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					83
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					83
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					83
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					83

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-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

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

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 #: 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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-

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

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.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

04	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
05	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
07	5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		N	-0-			-0-
*09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

04	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	749	-0-	-361	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1242	-0-	-828	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2520 X	2121	-0-	-399	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
05	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
06	2250 X	1609	-0-	-641	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
07	2325 X	1526	-0-	-799	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
08	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
09	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	840 N	768	-0-	-72	-0-	768 3		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
08	837 N	426	-0-	-411	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	363 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1080	-0-	-510	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	896	-0-	-747	-0-	896 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1006	-0-	-584	-0-	1006 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

04	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
07	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
09	2640 X	2058	-0-	-582	-0-	2058 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3		N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
06	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3		N	-0-			-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 3		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	889	-0-	-351	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
*09	2637 N	2604	-0-	-33	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

04	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2294 X	1722	-0-	-572	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1380	-0-	-690	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	707	-0-	-1153	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1860 X	1519	-0-	-341	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

04	1920 X	1577	-0-	-343	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1920 X	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2555	-0-	-55	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

04	2370 X	2183	-0-	-187	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2449 X	1384	-0-	-1065	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	2370 X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	2190 X	1016	-0-	-1174	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	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	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	4737	-0-	-1803	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	4193	-0-	-2565	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	4046	-0-	-2712	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					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	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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
09	990	N	576	-0-	-414	-0-	576	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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	750	N	211	-0-	-539	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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

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	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158	1					82
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9							91
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	N	16							107
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2196	2	50	9	N	45							152
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT							152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							152

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					24
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					24
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					24
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			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-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

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
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

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

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-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

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

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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	960	N	738	-0-	-222	-0-	738	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 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	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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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-

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14 3	N	-0-		-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	10	2	362 3	N	-0-		-0-
*08	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	72	2	2418 3	N	-0-		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 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	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	815	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	506	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1680 #	1132	-0-	-548	-0-	413	1	719	2	N	-0-					-0-
07	2305 R	2305	-0-	-0-	-0-	364	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	2139 #	1650	-0-	-489	-0-	297	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	250	1	1526	2	N	-0-					-0-

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

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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53	9	N	48					379
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					379
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	843	3	48	9	N	44					423
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					423
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	975	3	128	9	N	116					539
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	636	3	10	9	N	9	161	1			387

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					17
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					17
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					17
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					58
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					58
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					58
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					58
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					58
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					58

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-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	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					32
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					32
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					32
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					40
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					40
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					40
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					40
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					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	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					22
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					22
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					22
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					23
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					23
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					23
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					33
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					33
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					33
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					70
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					70
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					70
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					70
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					70
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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 (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-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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-

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

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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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	-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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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	-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-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

04	3480	1805	-0-	-1675	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
05	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1047	-0-	-906	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

04	T. A.	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 (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

04	1650 X	814	-0-	-836	-0-	45	1	765	2	Y	4	104	1			43
						4	9									
05	1023 X	678	-0-	-345	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					43
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	639	-0-	639	639	35	1	604	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1171	26	1	494	2	Y	11					54
						12	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					54

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

04	3630 X	3216	-0-	-414	-0-	177	1	3039	2	Y	-0-					200
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					200
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	152	1	2555	2	Y	-0-					200
07	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	184	1	3153	2	Y	-0-					200
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	7182	190	1	3655	2	Y	-0-					200
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7182					Y	NO RPT					200

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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

04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2118	2	Y	23	31	1			41
						25	9									
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	4	32	1			13
						4	9									
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	64	1	1085	2	Y	31					44
						34	9									
07	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	75	1	1289	2	Y	3	29	1			18
						3	9									
08	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3197	88	1	1713	2	Y	26	23	1			21
						29	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT					21

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	H15 VIOL	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

04	3210 X	2618	-0-	-592	-0-	143	1	2450	2	Y	23	44	1			50
						25	9									
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	12	38	1			24
						13	9									
06	3960 X	2348	-0-	-1612	-0-	130	1	2178	2	Y	36					60
						40	9									
07	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	141	1	2454	2	Y	6	39	1			27
						7	9									
08	DLQ G-10	3393	-0-	3393	5995	164	1	3163	2	Y	60	40	1			47
						66	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5995					Y	NO RPT					47

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

04	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	125	1	2146	2	Y	-0-					68
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-					68
06	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	105	1	1764	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	122	1	2110	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10	1867	-0-	1867	4099	92	1	1775	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4099					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	168	1	2877	2	Y	-0-					54
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					54
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	148	1	2487	2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10	3255	-0-	3255	3255	178	1	3077	2	Y	-0-					54
08	DLQ G-10	3801	-0-	3801	7056	188	1	3613	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7056					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	2	15	1			8
						2	9									
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					8
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	25	1	440	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	560	-0-	560	1025	27	1	519	2	Y	13					21
						14	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1025					Y	NO RPT					21

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	11	70	1			37
						12	9									
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					37
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	122	1	2113	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10	2492	-0-	2492	4727	120	1	2310	2	Y	56					93
						62	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4727					Y	NO RPT					93

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	488	1	8367	2	Y	87	113	1			155
						96	9									
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	336	1	6785	2	Y	38	119	1			74
						42	9									
06	7860 X	7267	-0-	-593	-0-	401	1	6746	2	Y	109					183
						120	9									
07	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	483	1	8364	2	Y	21	120	1			84
						23	9									
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	19124	497	1	9557	2	Y	182	124	1			142
						200	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19124					Y	NO RPT					142

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	930 N	797	-0-	-133	-0-	766	2	31	9	N	28					123
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	806	2	43	9	N	39					162
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	886	2	41	9	N	37	138	1			61
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804	2	37	9	N	34					95
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	822	2	44	9	N	40					135
09	930 N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	N	14					149

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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 (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

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
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	3140	-0-	-2710	-0-	3065	2	75	9	N	68	184	1			123
05	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2894	2	50	9	N	45					168
06	3840	X	2530	-0-	-1310	-0-	2501	2	29	9	N	26	45	1			149
07	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2264	2	10	9	N	9					158
08	3968	X	2172	-0-	-1796	-0-	2160	2	12	9	N	11					169
09	3150	X	1450	-0-	-1700	-0-	1405	2	45	9	N	41					210

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

04	0	W	22	-0-	22	3953	14	2	8	9	N	7					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3953					N	2					48
06	0	W	3	-0-	3	3956	3	2			N	-0-					48
07	3956	X	-0-	-0-	-3956	-0-					N	-0-					48
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48

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, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	658	1	4468	3	Y	46					63
							51	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66					129
							73	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	130	1			139
							154	9									
07	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	620	1	4555	3	Y	2					141
							2	9									
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	669	1	4574	3	Y	7					148
							8	9									
09	5610	X	4494	-0-	-1116	-0-	501	1	3992	3	Y	1					149
							1	9									

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

04	750	N	613	-0-	-137	-0-	77	1	521	3	Y	14					32
							15	9									
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	60	1	453	3	Y	20					52
							22	9									
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	78	1	523	3	Y	41	45	1			48
							45	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	67	1	489	3	Y	1					49
							1	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	556	3	Y	2					51
							2	9									
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	55	1	435	3	Y	1					52
							1	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

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 RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					22
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					145

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	T. A.		-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-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					28
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					28
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	14					42
							15	9									
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					13
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-					13
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					13
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					13
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	N	-0-			80
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-			80
06	420 N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-			80
07	403 N	147	-0-	-256	-0-	34	1	113	2	N	-0-			80
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	N	2			82
						2	9							
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-			82

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-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-

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

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
BAKER RESOURCES, LLC 044385
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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 #: 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

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

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

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 #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	221	-0-	-864	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57	-0-	57	173	57	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	51	-0-	-227	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-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

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

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

04	T. A.	-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-

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	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					44
05	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					44
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					44
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					44
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	512	2	106	9	N	96	175	1			51
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	N	60					111
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70					181
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	377	2	80	9	N	73	173	1			81
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70					151
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	463	2	66	9	N	60					211

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	137	-0-	137	632	137	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	57	-0-	57	689	57	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	764	75	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	764					N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	375	-0-	375	619	375	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	694	75	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1			205
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1			206
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			206
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1			207
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			207
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			207

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370 #	771	-0-	-1599	-0-	769	2	2	9	N	2					28
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					28
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					28

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	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	Y	93					140
05	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48					188
06	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1			32
07	1550 #	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					32
08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	Y	56					88
09	1560 #	1306	-0-	-254	-0-	1256	2	50	9	Y	45					133

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

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-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2021

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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

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

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

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

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1	N	-0-			13
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1	N	-0-			13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-			13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1	N	-0-			13
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-			13
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	142	-0-	142	551	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	713	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	878	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	1095 N	217	-0-	-878	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	545	-0-	545	2198	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	368	-0-	368	2566	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	606	-0-	606	3172	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	571	-0-	-2529	643	21	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	1344 N	701	-0-	-643	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1130	-0-	1130	3290	42	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	923	-0-	923	4213	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1236	-0-	1236	5449	50	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1146	-0-	-1954	3495	42	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1031	-0-	-2069	1426	40	1	991	2	Y	-0-					-0-
*09	2460 N	1034	-0-	-1426	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	460	-0-	460	2042	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	509	-0-	509	2551	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	3024	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1074	-0-	-2026	998	40	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	1931 N	933	-0-	-998	-0-	36	1	897	2	Y	-0-					-0-
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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

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	DLQ G-10	239	-0-	239	978	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1175	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	224	-0-	224	1399	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	1642 N	243	-0-	-1399	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	506	-0-	506	1916	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	393	-0-	393	2309	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	506	-0-	506	2815	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	496	-0-	-2604	211	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	739 N	528	-0-	-211	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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	DLQ G-10	531	-0-	531	2097	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	676	-0-	-2424	704	25	1	649	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	1301 N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

04	DLQ G-10	872	-0-	872	2707	32	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	754	-0-	-2346	1692	28	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	2420 N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-					-0-
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

04	DLQ G-10	637	-0-	637	2478	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	858	-0-	-2242	1755	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	2563 N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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	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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

04	DLQ G-10	493	-0-	493	1896	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	475	-0-	-2625	144	17	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	598 N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

04	DLQ G-10	374	-0-	374	817	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1730 N	304	-0-	-1426	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 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	DLQ G-10	716	-0-	716	3017	26	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	673	-0-	-2427	1990	25	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	2893 N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	235	-0-	235	876	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	1498 N	228	-0-	-1270	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	226	-0-	226	840	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	1450 N	197	-0-	-1253	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	129	-0-	129	531	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	907 N	134	-0-	-773	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1707	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	3078 N	529	-0-	-2549	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	607	-0-	607	2441	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	712	-0-	-2388	1410	26	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	2280 N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-					-0-
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	2	N	-0-					-0-
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					-0-
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					198
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					198
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					198
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					198
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-					-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	893	-0-	-471	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	39	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	2	N	-0-					-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	N	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-					-0-
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	7	1	188	2	N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	N	-0-					-0-
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-					-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	20	1	522	2	N	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	N	-0-					-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	-0-					-0-
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	196	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	21	1	567	2	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3		3	8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					188
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	10	10	8			188
							11	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	2	N	-0-					188
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	10	10	8			188
							11	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	N	-0-					188
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	11	11	8			188
							12	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

04	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	496 N	215	-0-	-281	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			14
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			14
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			14
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2		N	-0-			14
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2		N	-0-			14
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	908	2	15 9	N	14			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	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	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					33
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					33
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					33
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					33
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					33

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	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	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	990	N	548	-0-	-442	-0-	548	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

04	2670	N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	277	3128	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	458	3281	2			N	-0-					-0-
*09	2979	X	2521	-0-	-458	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	475	-0-	475	5371	475	2			N	-0-					-0-
05	5371 X	-0-	-0-	-5371	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

04	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

04	630 N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	527 N	140	-0-	-387	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
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	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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

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	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-

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	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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-

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	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-

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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	0 X	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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-

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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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	0 X	-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-

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 #	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	T. A.	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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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

04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	830	1	5027	2	N	25						184
							28	9										
05	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	927	1	5148	2	N	20						204
							22	9										
06	6060	X	3123	-0-	-2937	-0-	507	1	2606	2	N	9						213
							10	9										
07	6262	X	4338	-0-	-1924	-0-	999	1	3327	2	N	11	178	1				46
							12	9										
08	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	1245	1	4148	2	N	11						57
							12	9										
09	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	1246	1	4096	2	N	20						77
							22	9										

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT 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	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	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

04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	900 N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	249	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	965	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3506	-0-	-484	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3387	-0-	-550	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	257	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-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	4200 X	3027	-0-	-1173	-0-	3026	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-103	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1023	-0-	-589	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

04	5700	X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

04	3000	N	813	-0-	-2187	10376	48	1	765	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1088	-0-	-2012	8364	73	1	1015	2	Y	-0-					8
06	3000	N	846	-0-	-2154	6210	87	1	759	2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	328	-0-	328	6538	23	1	305	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	399	-0-	-2701	3837	46	1	353	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	272	-0-	-2728	1109	30	1	242	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	299	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	650	41	1	310	2	Y	-0-					-0-
*09	966	N	316	-0-	-650	-0-	34	1	282	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					13
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		146	-0-	146	354	17	1	129	2	Y	-0-					13
*09	476	N	122	-0-	-354	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	214	-0-	-2786	4462	13	1	201	2	Y	-0-					8
05	3100	N	375	-0-	-2725	1737	25	1	350	2	Y	-0-					8
06	2135	N	398	-0-	-1737	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	29	1	392	2	Y	-0-					8
*08	872	N	451	-0-	-421	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					8
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					18
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					18
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		86	-0-	86	223	10	1	76	2	Y	-0-					18
*09	393	N	170	-0-	-223	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	806	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
*09	1088	N	282	-0-	-806	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					8
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					8
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	5	1	68	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		94	-0-	94	167	11	1	83	2	Y	-0-					8
*09	275	N	108	-0-	-167	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	108	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					6
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		21	-0-	21	63	2	1	19	2	Y	-0-					6
*09	121	N	58	-0-	-63	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		437	-0-	437	437	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	855	49	1	369	2	Y	-0-					-0-
*09	1244	N	389	-0-	-855	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		416	-0-	416	416	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	1012	69	1	527	2	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	578	-0-	-1012	-0-	63	1	515	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

04	3000	N	1161	-0-	-1839	8552	69	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1301	-0-	-1799	6753	88	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1183	-0-	-1817	4936	122	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1168	-0-	1168	6104	80	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1283	-0-	-1817	4287	150	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1246	-0-	-1754	2533	136	1	1110	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					17
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		48	-0-	48	135	6	1	42	2	Y	-0-					17
*09	201	N	66	-0-	-135	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	2					19
							2	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					19
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					19
07		DLQ G-10	268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-					19
08		DLQ G-10	228	-0-	228	496	27	1	201	2	Y	-0-					19
*09	740	N	244	-0-	-496	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					11
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					11
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					11
07		DLQ G-10	181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-					11
08		DLQ G-10	227	-0-	227	408	26	1	201	2	Y	-0-					11
*09	621	N	213	-0-	-408	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	785	-0-	-2215	3360	47	1	738	2	Y	-0-					54
05	3100	N	607	-0-	-2493	867	41	1	566	2	Y	-0-					54
06	1848	N	981	-0-	-867	-0-	101	1	880	2	Y	-0-					54
07		DLQ G-10	851	-0-	851	851	59	1	792	2	Y	-0-					54
*08	1689	N	838	-0-	-851	-0-	98	1	740	2	Y	-0-					54
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	Y	-0-					54

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
09		DLQ G-10	17	-0-	17	25	2	1	15	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					11
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					11
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					11
07		DLQ G-10	176	-0-	176	176	12	1	164	2	Y	-0-					11
08		DLQ G-10	143	-0-	143	319	17	1	126	2	Y	-0-					11
*09	502	N	183	-0-	-319	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					11

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	3000	N	1382	-0-	-1618	13674	78	1	1247	2	Y	52					56
							57	9									
05	3100	N	1551	-0-	-1549	12125	104	1	1447	2	Y	-0-					56
06	3000	N	1489	-0-	-1511	10614	150	1	1300	2	Y	35	80	1			11
							39	9									
07		DLQ G-10	1470	-0-	1470	12084	100	1	1348	2	Y	20					31
							22	9									
*08	3100	N	1443	-0-	-1657	10427	168	1	1275	2	Y	-0-					31
*09	3000	N	1425	-0-	-1575	8852	155	1	1270	2	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					20
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					20
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	481	-0-	481	481	33	1	448	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	759	-0-	759	1240	88	1	671	2	Y	-0-					20
*09	1700 N	501	-0-	-1199	41	55	1	446	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	17					19
						19	9									
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					19
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	12	27	1			4
						13	9									
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	12	1	162	2	Y	7					11
						8	9									
08	DLQ G-10	232	-0-	232	414	27	1	205	2	Y	-0-					11
*09	625 N	211	-0-	-414	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					11

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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	18	1	249	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	243	-0-	243	510	28	1	215	2	Y	-0-					1
*09	831 N	321	-0-	-510	-0-	35	1	286	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	3000 N	1067	-0-	-1933	13996	63	1	1004	2	Y	-0-					25
05	3100 N	1137	-0-	-1963	12033	77	1	1060	2	Y	-0-					25
06	3000 N	1118	-0-	-1882	10151	115	1	1003	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10	1075	-0-	1075	11226	74	1	1001	2	Y	-0-					25
*08	3100 N	968	-0-	-2132	9094	113	1	855	2	Y	-0-					25
*09	3000 N	1064	-0-	-1936	7158	116	1	948	2	Y	-0-					25

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					114
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					114
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					114
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					114
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					114
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					114

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	2106	N	704	-0-	-1402	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					2
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	2	Y	-0-					2
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		695	-0-	695	695	48	1	647	2	Y	-0-					2
*08	1436	N	741	-0-	-695	-0-	86	1	655	2	Y	-0-					2
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	30					45
							33	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	-0-					45
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		694	-0-	694	694	44	1	602	2	Y	44					89
							48	9									
08	DLQ G-10		588	-0-	588	1282	67	1	512	2	Y	8	52	1			45
							9	9									
*09	1700	N	580	-0-	-1120	162	63	1	517	2	Y	-0-					45

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	596	-0-	-2404	1549	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	2235	N	686	-0-	-1549	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		768	-0-	768	768	53	1	715	2	Y	-0-					-0-
*08	1635	N	867	-0-	-768	-0-	101	1	766	2	Y	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	807	-0-	-2193	6642	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	965	-0-	-2135	4507	65	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1055	-0-	-1945	2562	109	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		993	-0-	993	3555	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	998	-0-	-2102	1453	116	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	2506	N	1053	-0-	-1453	-0-	115	1	938	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	957	-0-	-2043	7521	54	1	862	2	Y	37					56
							41	9									
05	3100	N	1051	-0-	-2049	5472	71	1	980	2	Y	-0-					56
06	3000	N	1226	-0-	-1774	3698	126	1	1100	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	4698	65	1	874	2	Y	55					111
							61	9									
*08	3100	N	1062	-0-	-2038	2660	122	1	929	2	Y	10	65	1			56
							11	9									
*09	3000	N	1326	-0-	-1674	986	145	1	1181	2	Y	-0-					56

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					2
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	18	1	246	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		168	-0-	168	432	20	1	148	2	Y	-0-					2
*09	620	N	188	-0-	-432	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	3000 N	119	-0-	-2881	10496	7	1	112	2	Y	-0-					2
05	3100 N	114	-0-	-2986	7510	8	1	106	2	Y	-0-					2
06	3000 N	188	-0-	-2812	4698	19	1	169	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	981	-0-	981	5679	68	1	913	2	Y	-0-					2
*08	3100 N	1330	-0-	-1770	3909	155	1	1175	2	Y	-0-					2
*09	3000 N	1317	-0-	-1683	2226	144	1	1173	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					3
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3

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	3000 N	1025	-0-	-1975	7070	61	1	964	2	Y	-0-					2
05	3100 N	924	-0-	-2176	4894	62	1	862	2	Y	-0-					2
06	3000 N	869	-0-	-2131	2763	90	1	779	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	803	-0-	803	3566	55	1	748	2	Y	-0-					2
*08	3100 N	863	-0-	-2237	1329	101	1	762	2	Y	-0-					2
*09	2185 N	856	-0-	-1329	-0-	93	1	763	2	Y	-0-					2

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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	409	-0-	409	767	48	1	361	2	Y	-0-					-0-
*09	1239 N	472	-0-	-767	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	88	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*09	121 N	33	-0-	-88	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	25					38
						28	9									
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11	1	150	2	Y	38					76
						42	9									
08	DLQ G-10	146	-0-	146	349	16	1	123	2	Y	6	44	1			38
						7	9									
*09	487 N	138	-0-	-349	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	3000	N	983	-0-	-2017	3300	58	1	925	2	Y	-0-					29
05	3100	N	900	-0-	-2200	1100	61	1	839	2	Y	-0-					29
06	2089	N	989	-0-	-1100	-0-	102	1	887	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		825	-0-	825	825	57	1	768	2	Y	-0-					29
*08	1771	N	946	-0-	-825	-0-	110	1	836	2	Y	-0-					29
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	Y	-0-					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

04	3000	N	758	-0-	-2242	3150	45	1	713	2	Y	-0-					10
05	3100	N	769	-0-	-2331	819	52	1	717	2	Y	-0-					10
06	1557	N	738	-0-	-819	-0-	76	1	662	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	55	1	737	2	Y	-0-					10
*08	1639	N	847	-0-	-792	-0-	99	1	748	2	Y	-0-					10
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	764	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

04	3000	N	676	-0-	-2324	405	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	1128	N	723	-0-	-405	-0-	49	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		746	-0-	746	746	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	773	-0-	-746	-0-	90	1	683	2	Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

04	3000	N	586	-0-	-2414	795	35	1	551	2	Y	-0-					2
05	1419	N	624	-0-	-795	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		567	-0-	567	567	39	1	528	2	Y	-0-					2
*08	1154	N	587	-0-	-567	-0-	68	1	519	2	Y	-0-					2
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		173	-0-	173	211	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
*09	310	N	99	-0-	-211	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		335	-0-	335	335	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	598	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	846	N	248	-0-	-598	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

04	721	N	423	-0-	-298	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
*08	793	N	399	-0-	-394	-0-	46	1	353	2	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 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	3000 N	839	-0-	-2161	3874	50	1	789	2	Y	-0-					12
05	3100 N	821	-0-	-2279	1595	55	1	766	2	Y	-0-					12
06	2406 N	811	-0-	-1595	-0-	84	1	727	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10	781	-0-	781	781	54	1	727	2	Y	-0-					12
*08	1645 N	864	-0-	-781	-0-	101	1	763	2	Y	-0-					12
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	Y	-0-					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

04	3000 N	721	-0-	-2279	1024	43	1	678	2	Y	-0-					4
05	1887 N	863	-0-	-1024	-0-	58	1	805	2	Y	-0-					4
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	766	-0-	766	766	53	1	713	2	Y	-0-					4
*08	1521 N	755	-0-	-766	-0-	88	1	667	2	Y	-0-					4
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

04	2096 N	724	-0-	-1372	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
*08	1382 N	775	-0-	-607	-0-	90	1	685	2	Y	-0-					-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72	1	587	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					5
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	113	-0-	113	120	13	1	100	2	Y	-0-					5
*09	200 N	80	-0-	-120	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	3000 N	674	-0-	-2326	1927	40	1	634	2	Y	-0-					20
05	2667 N	740	-0-	-1927	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					20
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	616	-0-	616	616	42	1	574	2	Y	-0-					20
*08	1281 N	665	-0-	-616	-0-	77	1	588	2	Y	-0-					20
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	73	1	592	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	12					13
						13	9									
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					13
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	18	1			3
						9	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	32	-0-	32	35	3	1	29	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	502	-0-	-487	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	37	1	495	2	Y	-0-					1
*08	1080	N	548	-0-	-532	-0-	64	1	484	2	Y	-0-					1
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	959	-0-	-181	-0-	57	1	902	2	N	-0-					5
05	1054	X	786	-0-	-268	-0-	53	1	733	2	N	-0-					5
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	N	-0-					5
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					5
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	N	-0-					5
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	821	2	N	-0-					5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					13
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					13
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		181	-0-	181	195	21	1	160	2	Y	-0-					13
*09	351	N	156	-0-	-195	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1609	-0-	-1391	19989	95	1	1514	2	Y	-0-					8
05	3100	N	2056	-0-	-1044	18945	138	1	1918	2	Y	-0-					8
06	3000	N	1251	-0-	-1749	17196	129	1	1122	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	18466	87	1	1183	2	Y	-0-					8
*08	18970	X	504	-0-	-18466	-0-	59	1	445	2	Y	-0-					8
*09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	184	1	1506	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	799	-0-	-2201	1462	47	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
05	2280	N	818	-0-	-1462	-0-	55	1	763	2	Y	-0-					2
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	58	1	788	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1708	N	861	-0-	-847	-0-	100	1	760	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-					2

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	354	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
*09	512	N	158	-0-	-354	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	3000	N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-					13
05	1161	N	551	-0-	-610	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					13
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	36	1	488	2	Y	-0-					13
*08	1034	N	510	-0-	-524	-0-	59	1	451	2	Y	-0-					13
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	3000	N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1154	-0-	-1946	3210	78	1	1076	2	Y	-0-					1
06	3000	N	959	-0-	-2041	1169	99	1	860	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2268	76	1	1023	2	Y	-0-					1
*08	3100	N	1006	-0-	-2094	174	117	1	889	2	Y	-0-					1
*09	1088	N	914	-0-	-174	-0-	100	1	814	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

04	3000	N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1188	-0-	-1912	7868	80	1	1108	2	Y	-0-					3
06	3000	N	1021	-0-	-1979	5889	105	1	916	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1406	-0-	1406	7295	97	1	1309	2	Y	-0-					3
*08	3100	N	1609	-0-	-1491	5804	188	1	1421	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	1317	-0-	-1683	4121	144	1	1173	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

04	1329	N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					79
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					79
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	-0-					79
07	DLQ G-10		582	-0-	582	582	40	1	542	2	Y	-0-					79
*08	1144	N	562	-0-	-582	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					79
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	3000	N	2827	-0-	-173	2310	167	1	2660	2	Y	-0-					62
05	3100	N	3010	-0-	-90	2220	203	1	2807	2	Y	-0-					62
06	3000	N	2470	-0-	-530	1690	255	1	2215	2	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2822	78	1	1054	2	Y	-0-					62
*08	3100	N	1831	-0-	-1269	1553	213	1	1618	2	Y	-0-					62
*09	2302	N	749	-0-	-1553	-0-	82	1	667	2	Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	964	-0-	-2036	2913	57	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1131	-0-	-1969	944	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	2115 N	1171	-0-	-944	-0-	121	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
*08	1531 N	466	-0-	-1065	-0-	54	1	412	2	Y	-0-					-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1305	-0-	-1695	16431	77	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1626	-0-	-1474	14957	110	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1388	-0-	-1612	13345	143	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1509	-0-	1509	14854	104	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1538	-0-	-1562	13292	179	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	1383	-0-	-1617	11675	151	1	1232	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					58
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					58
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-					58
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					58
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					58
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					58

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	41	-0-	41	86	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
*09	151 N	65	-0-	-86	-0-	7	1	58	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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					28
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	173	-0-	173	295	20	1	153	2	Y	-0-					28
*09	461 N	166	-0-	-295	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					28

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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	25	-0-	25	51	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*09	78 N	27	-0-	-51	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1411	N	679	-0-	-732	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
*08	1448	N	894	-0-	-554	-0-	104	1	790	2	Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	627	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	3000	N	736	-0-	-2264	875	44	1	692	2	Y	-0-					4
05	1631	N	756	-0-	-875	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					4
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	65	1	872	2	Y	-0-					4
*08	1842	N	905	-0-	-937	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					4
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		252	-0-	252	436	29	1	223	2	Y	-0-					1
*09	683	N	247	-0-	-436	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1067	-0-	-1933	2525	63	1	1004	2	Y	-0-					20
05	3100	N	1005	-0-	-2095	430	68	1	937	2	Y	-0-					20
06	1425	N	995	-0-	-430	-0-	103	1	892	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	77	1	1036	2	Y	-0-					20
*08	2231	N	1118	-0-	-1113	-0-	130	1	988	2	Y	-0-					20
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	91	1	745	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	525	-0-	-1735	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
*08	345	N	155	-0-	-190	-0-	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1210	-0-	-1790	9254	72	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1312	-0-	-1788	7466	88	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	969	-0-	-2031	5435	100	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	6827	96	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1014	-0-	-2086	4741	118	1	896	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1107	-0-	-1893	2848	121	1	986	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		87	-0-	87	142	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	74	-0-	-142	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	874	-0-	-2126	2448	48	1	760	2	Y	60	106	1			13
							66	9									
05	3100	N	803	-0-	-2297	151	54	1	749	2	Y	-0-					13
06	954	N	803	-0-	-151	-0-	83	1	720	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		808	-0-	808	808	56	1	752	2	Y	-0-					13
*08	1746	N	938	-0-	-808	-0-	109	1	829	2	Y	-0-					13
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	624	2	Y	5					18
							6	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	65	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	125	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		276	-0-	276	276	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	581	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
*09	973	N	392	-0-	-581	-0-	43	1	349	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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					12
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					12
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	32	1	433	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		419	-0-	419	884	49	1	370	2	Y	-0-					12
*09	1386	N	502	-0-	-884	-0-	55	1	447	2	Y	-0-					12

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	1145	N	491	-0-	-654	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	556	-0-	-580	-0-	65	1	491	2	Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	421	-0-	-2579	65	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	388	-0-	-65	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		429	-0-	429	429	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
*08	866	N	437	-0-	-429	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

04	3000	N	703	-0-	-2297	1406	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	2413	N	1007	-0-	-1406	-0-	68	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	952	66	1	886	2	Y	-0-					-0-
*08	1952	N	1000	-0-	-952	-0-	117	1	883	2	Y	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

04	1301	N	693	-0-	-608	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	697	48	1	649	2	Y	-0-					-0-
*08	1315	N	618	-0-	-697	-0-	72	1	546	2	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		58	-0-	58	78	7	1	51	2	Y	-0-					4
*09	135	N	57	-0-	-78	-0-	6	1	50	2	Y	1					5
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

04	3000	N	398	-0-	-2602	7661	24	1	374	2	Y	-0-					43
05	3100	N	415	-0-	-2685	4976	28	1	387	2	Y	-0-					43
06	3000	N	430	-0-	-2570	2406	44	1	386	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2887	33	1	448	2	Y	-0-					43
*08	3100	N	527	-0-	-2573	314	61	1	466	2	Y	-0-					43
*09	859	N	545	-0-	-314	-0-	59	1	486	2	Y	-0-					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					6
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	-0-					6
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		855	-0-	855	855	59	1	796	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		993	-0-	993	1848	116	1	877	2	Y	-0-					6
*09	1700	N	909	-0-	-791	1057	99	1	810	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	45	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
*09	101	N	56	-0-	-45	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

04	3000	N	951	-0-	-2049	6359	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1131	-0-	-1969	4390	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1074	-0-	-1926	2464	111	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		981	-0-	981	3445	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	902	-0-	-2198	1247	105	1	797	2	Y	-0-					-0-
*09	2253	N	1006	-0-	-1247	-0-	110	1	896	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

04	3000	N	1179	-0-	-1821	8266	70	1	1109	2	Y	-0-					8
05	3100	N	943	-0-	-2157	6109	64	1	879	2	Y	-0-					8
06	3000	N	753	-0-	-2247	3862	78	1	675	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	5130	87	1	1181	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	1340	-0-	-1760	3370	156	1	1184	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	1297	-0-	-1703	1667	141	1	1156	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	14	30	1			4
							15	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					4
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	25	1	334	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		429	-0-	429	788	50	1	379	2	Y	-0-					4
*09	1147	N	359	-0-	-788	-0-	39	1	318	2	Y	2					6
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					11
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					11
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		429	-0-	429	823	50	1	379	2	Y	-0-					11
*09	1184	N	361	-0-	-823	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

04	3000	N	1620	-0-	-1380	17073	126	1	1494	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1574	-0-	-1526	15547	9	1	1565	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1567	-0-	-1433	14114	119	1	1448	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		1626	-0-	1626	15740	12	1	1614	2	Y	-0-					14
*08	3100	N	1553	-0-	-1547	14193	96	1	1457	2	Y	-0-					14
*09	3000	N	1503	-0-	-1497	12696	113	1	1390	2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	2059	-0-	-941	24649	142	1	1847	2	Y	64					80
							70	9									
05	3100	N	2267	-0-	-833	23816	72	1	2171	2	Y	22	55	1			47
							24	9									
06	3000	N	2114	-0-	-886	22930	27	1	2087	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	25078	57	1	2091	2	Y	-0-					47
*08	3100	N	2147	-0-	-953	24125	51	1	2073	2	Y	21					68
							23	9									
*09	3000	N	2007	-0-	-993	23132	214	1	1793	2	Y	-0-	53	1			15

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	166	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	265	N	99	-0-	-166	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	26	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		405	-0-	405	783	47	1	358	2	Y	-0-					1
*09	1127	N	344	-0-	-783	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

04	3150	X	1252	-0-	-1898	-0-	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	208	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	300	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	158	1	2131	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2777	-0-	2777	5066	324	1	2453	2	Y	-0-					-0-
*09	6218	X	1152	-0-	-5066	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	Y	-0-					14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-					14
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	3	1	408	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		441	-0-	441	852	27	1	414	2	Y	-0-					14
*09	1268	N	416	-0-	-852	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		457	-0-	457	457	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		459	-0-	459	916	53	1	406	2	Y	-0-					-0-
*09	1418	N	502	-0-	-916	-0-	55	1	447	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 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	3000	N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	811	-0-	-2289	2161	55	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	2926	N	765	-0-	-2161	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
*08	1594	N	850	-0-	-744	-0-	99	1	751	2	Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	93	1	757	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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	54					67
							59	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	18	46	1			39
							20	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	6	1	235	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		265	-0-	265	506	6	1	240	2	Y	17					56
							19	9									
*09	735	N	229	-0-	-506	-0-	24	1	204	2	Y	1	44	1			13
							1	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					43
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					43
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	2	1	82	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		111	-0-	111	195	3	1	108	2	Y	-0-					43
*09	242	N	47	-0-	-195	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	832	-0-	-2168	2566	65	1	767	2	Y	-0-	13	1			3
05	3100	N	702	-0-	-2398	168	4	1	696	2	Y	2					5
							2	9									
06	995	N	827	-0-	-168	-0-	62	1	763	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		672	-0-	672	672	5	1	658	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
*08	1451	N	779	-0-	-672	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					3
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2					5
							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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	135	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
*09	205	N	70	-0-	-135	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					5
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-					5
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1347	72	1	548	2	Y	-0-					5
*09	1700	N	503	-0-	-1197	150	55	1	448	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	3000	N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-					40
05	2683	N	702	-0-	-1981	-0-	4	1	698	2	Y	-0-					40
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-					40
*08	1430	N	706	-0-	-724	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					40
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-					40

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					3
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					3
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		331	-0-	331	689	39	1	292	2	Y	-0-					3
*09	1033	N	344	-0-	-689	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	605	-0-	-2395	1946	47	1	558	2	Y	-0-	13	1			3
05	2521	N	575	-0-	-1946	-0-	3	1	570	2	Y	2					5
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
*08	1377	N	671	-0-	-706	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					3
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	2					5
							2	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	527	-0-	-1948	-0-	41	1	486	2	Y	-0-	15	1			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	3					6
							3	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*08	977	N	513	-0-	-464	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					3
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	3					6
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1452	-0-	-1648	5320	98	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1358	-0-	-1742	3599	158	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1393	-0-	-1607	1992	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	693	-0-	-2407	1122	47	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	1936	N	814	-0-	-1122	-0-	84	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	1523	N	762	-0-	-761	-0-	89	1	673	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687 N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					1
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					1
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	527	-0-	527	527	36	1	491	2	Y	-0-					1
*08	1018 N	491	-0-	-527	-0-	57	1	434	2	Y	-0-					1
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

04	1650 X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	870 X	715	-0-	-155	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	474	-0-	474	1156	55	1	419	2	Y	-0-					-0-
*09	1694 X	538	-0-	-1156	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	54	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09	163 N	109	-0-	-54	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

04	3000 N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	994	-0-	-2106	3090	67	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1108	-0-	-1892	1198	114	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1989	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
*08	2299 N	310	-0-	-1989	-0-	36	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	64					80
							70	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	22	55	1			47
							24	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	9	1	321	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		366	-0-	366	696	8	1	335	2	Y	21					68
							23	9									
*09	1068	N	372	-0-	-696	-0-	40	1	332	2	Y	-0-	53	1			15

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

04	3000	N	1016	-0-	-1984	9050	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1053	-0-	-2047	7003	71	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	988	-0-	-2012	4991	102	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		970	-0-	970	5961	67	1	903	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1024	-0-	-2076	3885	119	1	905	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	920	-0-	-2080	1805	100	1	820	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					19
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					19
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		76	-0-	76	135	9	1	67	2	Y	-0-					19
*09	198	N	63	-0-	-135	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

04	3000	N	680	-0-	-2320	959	40	1	640	2	Y	-0-					28
05	1681	N	722	-0-	-959	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					28
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		600	-0-	600	600	41	1	559	2	Y	-0-					28
*08	1235	N	635	-0-	-600	-0-	74	1	561	2	Y	-0-					28
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	500	2	Y	-0-					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	2	1	206	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		190	-0-	190	400	12	1	178	2	Y	-0-					1
*09	636	N	236	-0-	-400	-0-	18	1	217	2	Y	1					2
							1	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					1
*09	18	N	6	-0-	-12	-0-	5	2	1	9	Y	1					2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

04	3000	N	1249	-0-	-1751	4361	72	1	1138	2	Y	35					38
							39	9									
05	3100	N	1248	-0-	-1852	2509	84	1	1164	2	Y	-0-					38
06	3000	N	1150	-0-	-1850	659	116	1	1008	2	Y	24	54	1			8
							26	9									
07	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1882	83	1	1126	2	Y	13					21
							14	9									
*08	3056	N	1174	-0-	-1882	-0-	137	1	1037	2	Y	-0-					21
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	108	1	879	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

04	3000	N	2276	-0-	-724	5487	135	1	2141	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2170	-0-	-930	4557	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1992	-0-	-1008	3549	206	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	5493	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*08	7385	X	1892	-0-	-5493	-0-	220	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1923	-0-	-357	-0-	210	1	1713	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

04	450	N	216	-0-	-234	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	503	-0-	-272	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	X	4	-0-	-40	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	77	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	3	Y	32	58	1			18
							35	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52					70
							57	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78					148
							86	9									
07	1054	N	710	-0-	-344	-0-	45	1	650	3	Y	14	138	1			24
							15	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	990	3	Y	53					77
							58	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					77

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	390	N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

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	8					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	3	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	496	3	75	9	N	68	88	1			11
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	3	24	9	N	22					33
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	3	4	9	N	4					37
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	16	3	25	9	N	23					60
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					77
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					77

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

04	360 N	319	-0-	-41	-0-	67	1	252	3	Y	-0-					210
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	-0-					210
06	420 N	257	-0-	-163	-0-	54	1	203	3	Y	-0-					210
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					210
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	19	1	76	3	Y	83	156	1			137
						91	9									
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					137

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	243	1	1861	3	Y	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	3	Y	-0-					-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	3	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

04	480 N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5					5
						6	9									
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					5
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	38	1	408	3	Y	1					6
						1	9									
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					6
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1274	-0-	-400	-0-	107	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	108	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	10					10
							11	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	45	1	542	3	Y	-0-					10
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					10
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	43	1	463	3	Y	-0-					10
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					10
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13					13
							14	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	87	1	1046	3	Y	-0-					13
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	Y	4					17
							4	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	908	3	Y	-0-					17
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					17

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	64	1	610	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	65	1	664	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	194	1	2283	3	Y	8					25
							9	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-					25
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	Y	-0-					25
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-					25
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					25

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	42	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	Y	24	38	1			19
							26	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	2					21
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1					22
							1	9									
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	40	1	148	3	Y	-0-					22
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					22
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					22

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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1607	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	45	1			7
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	49					56
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	42					98
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	79	1			19
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	97	3	Y	22					41
							24	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					41

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4					8
							4	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	7					15
							8	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	598	3	Y	6					10
							7	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	270	N	223	-0-	-47	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4					26
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	45	1			2
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	3					5
							3	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					5
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1					1
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	1					2
							1	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	-0-					2
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

04	390	N	345	-0-	-45	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	746	3	Y	-0-					-0-
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
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					3
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					3
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-					39
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					39
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	Y	1					40
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	354	3	4	9	Y	4					44
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	14	9	Y	13					57
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					57

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	50	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	104	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	96	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	32					32
							35	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	7					39
							8	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	9					48
							10	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	Y	-0-					48
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	6	27	1			27
							7	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	600	N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	62					62
							68	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	16					78
							18	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42					120
							46	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	3	N	18					138
							20	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	4					142
							4	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					142

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	N	25	33	1			17
							28	9									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	N	1					18
							1	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	7	1	35	3	N	-0-					18
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	25	3	N	1					19
							1	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					19
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	90	80	1			20
							99	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					20
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					20
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					20
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	867	-0-	-466	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	33					33
							36	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					33
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13					46
							14	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	132	3	Y	10					56
							11	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	9	65	1			-0-
							10	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	12					12
							13	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	50	3	Y	2					14
							2	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					14
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

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 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

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 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	10					10
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					10
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	3					13
							3	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	42	1	397	3	N	2					15
							2	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	N	-0-					15
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	3	Y	11					11
							12	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3					14
							3	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6					20
							7	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					20
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					20
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	Y	29					60
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23	83	1			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					23
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	3					26
							3	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					26
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					26

VT 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-					-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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	22	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	64	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	998	-0-	-180	-0-	95	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	151	1	548	3	Y	3					79
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	650	3	Y	2					81
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	723	3	Y	8	65	1			24
							9	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	848	3	Y	-0-					24
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	86	1	473	3	Y	-0-					24
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					24

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	8	1	49	3	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	5	3	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT 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	450	N	299	-0-	-151	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					44
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	75	1	229	3	Y	4					48
							4	9									
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	61	1	177	3	Y	1					49
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	-0-					49
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					49

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	200	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	109	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	153	-0-	-343	-0-	28	1	125	3	Y	-0-					-0-
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 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	494	3	Y	3					3
							3	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	83	1	503	3	Y	-0-					3
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	498	3	Y	11					14
							12	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					9
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-					9
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	756	3	N	16					25
							18	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-					25
08	806	N	533	-0-	-273	-0-	10	1	523	3	N	-0-					25
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					25

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	69	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	66	1	649	3	N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	70	1	666	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	105	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	390 N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	248	-0-	-322	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	120	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

04	210 N	197	-0-	-13	-0-	8	1	152	3	Y	34					34
						37	9									
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					34
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	13					47
						14	9									
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	10					57
						11	9									
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	10	67	1			-0-
						11	9									
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

04	120 N	107	-0-	-13	-0-	24	1	82	3	Y	1					41
						1	9									
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	Y	1					42
						1	9									
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	5	34	1			13
						6	9									
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					13
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65					65
							72	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	131	3	Y	30					95
							33	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	10					105
							11	9									
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	47	3	Y	23					128
							25	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					128

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	18	1	65	3	Y	2					59
							2	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	1					60
							1	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	6	48	1			18
							7	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					18
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	-0-					18
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

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-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	185	1	664	3	Y	-0-					78
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	168	1	421	3	Y	7					85
							8	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	209	1	513	3	Y	-0-					85
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	180	1	421	3	Y	2					87
							2	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	200	1	449	3	Y	-0-					87
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					87

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	120	1	466	3	N	35	67	1			34
							39	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	N	5					39
							6	9									
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	136	1	537	3	N	2					41
							2	9									
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	109	1	403	3	N	1					42
							1	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	563	3	N	-0-					42
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	510	N	384	-0-	-126	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					25
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					25
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-					25
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-					25
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	2	14	1			13
							2	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

VT 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	330	N	89	-0-	-241	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6					31
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-					31
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					31
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	78	1	209	3	Y	-0-					31
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					31

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	42	105	1			27
							46	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43					70
							47	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	33					103
							36	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	37	88	1			52
							41	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	Y	5					57
							6	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					57

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	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 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	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 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	131	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1145	3	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	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	231	3	Y	11					11
							12	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	230	3	Y	1					12
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					13
							1	9									
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					13
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					13
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					4
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

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	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1060	3	29	9	N	26	111	1			17
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1119	3	106	9	N	96	76	1			37
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1110	3	72	9	N	65	47	1			55
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	3	N	49	22	1			82
							54	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	18	1	1080	3	N	28					110
							31	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					110

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	257	1	5974	3	Y	17	61	1			16
							19	9									
05	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	246	1	6150	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
06	6390	X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39					61
							43	9									
07	6603	X	6379	-0-	-224	-0-	268	1	6035	3	Y	69	121	1			9
							76	9									
08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	116	1	6098	3	Y	46					55
							51	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					55

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	260	1	6043	3	Y	17	58	1			19
							19	9									
05	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	239	1	5960	3	Y	67	60	1			26
							74	9									
06	6390	X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34					60
							37	9									
07	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	264	1	5965	3	Y	76	124	1			12
							84	9									
08	6541	X	5866	-0-	-675	-0-	108	1	5710	3	Y	44					56
							48	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					56

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	144	1	3347	3	Y	17	57	1			17
							19	9									
05	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60	1			24
							74	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30					54
							33	9									
07	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	150	1	3377	3	Y	65	109	1			10
							72	9									
08	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	65	1	3436	3	Y	46					56
							51	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	138	1	3530	3	N	150	180	1			269
							165	9									
05	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	130	1	3668	3	N	153	180	1			242
							168	9									
06	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	123	1	3586	3	N	143	180	1			205
							157	9									
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	121	1	3710	3	N	146	164	1			187
							161	9									
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	76	1	3710	3	N	136	153	1			170
							150	9									
09	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	122	1	3532	3	N	149					319
							164	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

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

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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-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 #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	126	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	170	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	243	-0-	-501	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	33	27	1			6
						36	9									
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	68	1	38	3	Y	-0-					6
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					6
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	36	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

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-

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	-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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	101	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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	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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

04	510 N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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

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	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 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	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	73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30					30
						33	9									
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					30
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	Y	120					150
						132	9									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	105	1			51
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					51
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					51

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	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 #: 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	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

VT 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	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 #: 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	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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

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

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

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-

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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	96	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	120	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	78	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

04	810 N	787	-0-	-23	-0-	125	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	348	-0-	-458	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	52	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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 #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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

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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	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-

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	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 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	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 #: 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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	N	-0-					-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	33	-0-	-463	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	558 N	78	-0-	-480	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1					3
						1	9									
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					3
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	14					17
						15	9									
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					17
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					17

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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-					-0-
07	868 N	303	-0-	-565	-0-	53	1	250	3	N	-0-					-0-
08	465 N	195	-0-	-270	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	284	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-					10
05	1395 N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1			3
						24	9									
06	810 N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1					4
07	1302 N	246	-0-	-1056	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					4
08	713 N	52	-0-	-661	-0-	48	3	4	9	Y	4					8
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					8

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	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					11
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					11
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	Y	13					24
							14	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					24
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					24

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	140	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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		73	-0-	73	142	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		111	-0-	111	253	29	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	379	X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	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		160	-0-	160	160	38	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	160					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-					-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-

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	236	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	442	-0-	-1077	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	191	-0-	-863	-0-	34	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	9	8	1			36
							10	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	56	71	1			21
							62	9									
06	570	N	79	-0-	-491	-0-	12	1	49	3	Y	16					37
							18	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	50	34	1			53
							55	9									
*08	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					53

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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 #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	41	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	205	-0-	-136	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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	33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	62	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	181	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	38	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

04	780 N	676	-0-	-104	-0-	55	1	621	3	N	-0-					-0-
05	806 N	443	-0-	-363	-0-	80	1	363	3	N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	8	1	568	3	N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	97	1	302	3	N	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	178	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	282	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
08	496 N	200	-0-	-296	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	20					20
							22	9									
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	80	1	227	3	Y	-0-					20
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					20
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					20
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					20
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					20

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	181	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	53	1	245	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 #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	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 #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

04	14B2	EXT	130	-0-	130	248	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		642	-0-	642	890	167	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	966	X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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 #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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
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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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	60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	127	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	386	1	662	3	N	33	18	1			15
							36	9									
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	300	1	495	3	N	-0-					15
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	262	1	565	3	N	-0-					15
07	1116	N	763	-0-	-353	-0-	342	1	421	3	N	-0-					15
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	385	1	382	3	N	-0-					15
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					15

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	186	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	171	1	96	3	Y	-0-					14
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	41	1	29	3	Y	-0-					14
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-
05	217	X	146	-0-	-71	-0-	38	1	108	3	N	-0-					-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32					32
							35	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-					32
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-					32
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					32
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-					32
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					32

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	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 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	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7	1			26
							9	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1			14
							47	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13					27
							14	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	277	1	1297	3	Y	38	27	1			38
							42	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	319	1	1386	3	Y	-0-					38
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					38

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-					17
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-					17
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-					17
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					17
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	1	10	3	Y	-0-					17
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	12					60
							13	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11					71
							12	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	659	3	Y	39	99	1			11
							43	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	207	1	496	3	Y	-0-					11
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	223	1	175	3	Y	10					21
							11	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					21

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	33					33
							36	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	94	1	2095	3	Y	42	26	1			27
							46	9									
05	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	37	1	968	3	Y	24	38	1			13
							26	9									
06	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	67	1	1141	3	Y	5					18
							6	9									
07	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	114	1	2114	3	Y	42					60
							46	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	18	67	1			11
							20	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	142	1	3164	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3375	3	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12					29
							13	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	195	1	3618	3	Y	44					73
							48	9									
08	3534	X	1658	-0-	-1876	-0-	88	1	1557	3	Y	12	73	1			12
							13	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					12

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	14B2 EXT		7	-0-	7	339	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	343	4	3			N	-0-					-0-
06	463	X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	102	1	699	3	N	64	164	1			32
							70	9									
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	102	1	771	3	N	35	54	1			13
							39	9									
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	172	1	734	3	N	35					48
							39	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	184	1	861	3	N	150	162	1			36
							165	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	180	1	780	3	N	44					80
							48	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					80

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

04	600	N	378	-0-	-222	-0-	48	1	279	3	N	46					57
							51	9									
05	806	N	307	-0-	-499	-0-	39	1	224	3	N	40	57	1			40
							44	9									
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	31	1	189	3	N	17					57
							19	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	28	1	226	3	N	11					68
							12	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	61	1	199	3	N	33	38	1			63
							36	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					63

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES, LLC 044385
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

04	930	X	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	961	X	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	X	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

04	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	646	-0-	-3105	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2347	-0-	-863	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	201	1	315	2	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 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	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4771	-0-	-1499	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4939	-0-	-1974	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5008	-0-	-1905	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3870	-0-	-2820	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

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	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	28	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
*09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	11758	-0-	-1022	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11942	-0-	-1264	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	56	1	16285	2	N	-0-					-0-
*09	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	3	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	34	1	1861	2	N	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	104	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	3571	-0-	-269	-0-	3571	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	4255	-0-	-1666	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
06	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
*09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
*09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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	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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1832	-0-	-478	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	1410	N	760	-0-	-650	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	3210	X	1268	-0-	-1942	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2107	-0-	-1793	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3065	-0-	-685	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	1890	X	1113	-0-	-777	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

04	4140	X	3015	-0-	-1125	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2917	-0-	-1361	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2628	-0-	-813	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2204	-0-	-826	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

04	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	73	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	277	1	4992	2	N	-0-					-0-
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	568	1	11435	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	313	1	7127	2	N	-0-					-0-
*09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	344	1	7216	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	261	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	385	1	8765	2	N	-0-					-0-
*09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	401	1	8433	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-					-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	160	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	158	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	109	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1869	-0-	-1191	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

04	960	N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	917	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	915	-0-	-195	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

04	750	N	594	-0-	-156	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

04	1770	X	787	-0-	-983	-0-	37	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	586	-0-	-1184	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
07	961	X	729	-0-	-232	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	748	-0-	-275	-0-	32	1	716	2	N	-0-					-0-
09	990	X	726	-0-	-264	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	20	X	8	-0-	-12	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	41	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	120	1	2727	2	N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	106	-0-	-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
06	480	N	184	-0-	-296	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

04	14B2	EXT	422	-0-	422	520	20	1	402	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	336	-0-	336	856	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	299	-0-	-856	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

04	62	X	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

04	750	N	643	-0-	-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
06	750	N	14	-0-	-736	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

04	3000	N	4214	-0-	1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3959	-0-	3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3052	-0-	3052	8409	166	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2823	-0-	2823	11232	134	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	14251	X	3019	-0-	-11232	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2826	-0-	-1374	-0-	128	1	2698	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

04	900	N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	N	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

04	810	N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	21	1	469	2	N	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3299	-0-	299	299	155	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2012	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2387	-0-	2387	4698	130	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3018	-0-	3018	7716	143	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	10637	X	2921	-0-	-7716	-0-	123	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2936	-0-	-364	-0-	133	1	2803	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-					-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	1230	N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	3068	X	-0-	-0-	-3068	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	333	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8280	-0-	-28	-0-	392	1	7888	2	N	-0-					-0-
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	352	1	8023	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7012	-0-	-1028	-0-	319	1	6693	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

04	2392	X	358	-0-	-2034	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	70	1	1603	2	N	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

04	5654	X	2520	-0-	-3134	-0-	118	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	69	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					-0-
*09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1895	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434 N	152	-0-	-282	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2488	-0-	2488	5372	118	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	7276 X	1904	-0-	-5372	-0-	80	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	74	1	1555	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	228	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	186	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	192	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	138	1	2775	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	138	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	2970	-0-	-510	-0-	135	1	2835	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3129	-0-	3129	3129	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3296	-0-	3296	6425	180	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2744	-0-	2744	9169	130	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	12106 X	2937	-0-	-9169	-0-	124	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2733	-0-	-567	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	69	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	N	-0-					-0-
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3738					N	-0-					-0-
08	3738	X	-0-	-0-	-3738	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

04	3248	X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	10068	X	2359	-0-	-7709	-0-	99	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2254	-0-	-566	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

04	651	X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
09	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	510	N	140	-0-	-370	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	-0-					-0-
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	1320	-0-	-2170	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1138	-0-	-40	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	859	-0-	-319	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	955	-0-	-223	-0-	40	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	835	-0-	-305	-0-	38	1	797	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

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-

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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	585	-0-	585	585	31	1	554	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	41	-0-	41	626	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	85	-0-	85	711	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	1040	X	329	-0-	-711	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

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

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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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-

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	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

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
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	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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	510 N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-					-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	34	1	453	2	N	-0-					-0-
08	527 N	160	-0-	-367	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	64	1	848	2	N	-0-			-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	64	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	-0-			-0-
08	899	N	513	-0-	-386	-0-	36	1	477	2	N	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-			-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-			-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
*09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
06	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
07	2759	X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 3		N	-0-			-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

04	2550 X	1742	-0-	-808	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		N	-0-			-0-
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
*08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
07	3565 X	2763	-0-	-802	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
08	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3		N	-0-			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	2962	-0-	-448	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
08	4092 X	3434	-0-	-658	-0-	3434 3		N	-0-			-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-			-0-
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3		N	-0-			-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
*08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

04	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	3			N	-0-					-0-
05	19778	X	16035	-0-	-3743	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
07	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	3			N	-0-					-0-
*08	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	3			N	-0-					-0-
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
06	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			N	-0-					-0-
*08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4055	-0-	955	2052	4055	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2504	-0-	-496	1556	2504	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2938	-0-	-162	1394	2938	3			N	-0-					-0-
*08	6281	X	4887	-0-	-1394	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3517	-0-	-653	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2183	-0-	-2126	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2633	-0-	-1428	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2933	-0-	-1128	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3706	-0-	-882	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4036	-0-	-494	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
*08	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	138	-0-	138	428	138	3			N	-0-					-0-
06	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 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	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
*08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	905	-0-	-1451	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	486	-0-	-1584	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	350	-0-	-1231	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

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

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	4380 X	2738	-0-	-1642	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3			N	-0-			-0-
06	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
07	4526 X	3988	-0-	-538	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
*08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-			-0-
06	2270 N	1918	-0-	-352	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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-

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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

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

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
*08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3		N	-0-			-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-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

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

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

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

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

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

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

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1		N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

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

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

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

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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 (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	126	1	419	2	N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	N	-0-					-0-
08	465	N	47	-0-	-418	-0-	11	1	36	2	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-					-0-